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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401

CORRIGAN STATE 101 WELL #: 1 RRCID -> 259441 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	3924	-0-	-788	-0-	3847	2	77	9	N	70	169	1			85
04	4380 X	4209	-0-	-171	-0-	4000	2	209	9	N	190	175	1			100
05	4712 X	4165	-0-	-547	-0-	4000	2	165	9	N	150	175	1			75
06	4470 X	4193	-0-	-277	-0-	4000	2	193	9	N	175	175	1			75

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

01	DLQ G-10	7369	-0-	7369	18236	7153	2	216	9	N	196	190	1			72
02	25178 X	6942	-0-	-18236	-0-	6785	2	157	9	N	143					215
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6530	2	146	9	N	133	172	1			176
04	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6800	2	109	9	N	99	175	1			100
05	8029 X	6965	-0-	-1064	-0-	6800	2	165	9	N	150	175	1			75
06	7440 X	6993	-0-	-447	-0-	6800	2	193	9	N	175	175	1			75

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

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

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

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-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					178
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	371	2	19	9	N	17					195
*06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					197

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	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
04	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	176	3	68	9	N	62	183	1			125
05	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	149	3	106	9	N	96					221
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	187	3	101	9	N	92	174	1			139

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

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-
04	DLQ G-10	13	-0-	13 B	42	13	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	DLQ G-10	6	-0-	6 B	20	6	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	DLQ G-10	13	-0-	13 B	72	13	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	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

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
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					42
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					27
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					27
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					27
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					27

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	190	R	103	-0-	-87	-0-	103	3			N	-0-					163
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					163
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
04	480	#	19	-0-	-461	-0-	4	3	15	9	N	14	174	1			19
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	2					21
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					23

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

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									
04	1260	#	1147	-0-	-113	-0-	5	1	1112	3	N	27					187
							30	9									
05	1302	#	1149	-0-	-153	-0-	5	1	1111	3	N	30					217
							33	9									
06	1260	#	813	-0-	-447	-0-	5	1	778	3	N	27	175	1			69
							30	9									

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

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
04	690	#	624	-0-	-66	-0-	521	3	103	9	N	94					224
05	682	#	608	-0-	-74	-0-	501	3	107	9	N	97	177	1			144
06	660	#	618	-0-	-42	-0-	513	3	105	9	N	95					239

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

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-
04	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4890 #	4360	-0-	-530	-0-	4290	3	70	9	Y	64	81	1			50
05	5053 #	3324	-0-	-1729	-0-	3255	3	69	9	Y	63					113
06	4530 #	3537	-0-	-993	-0-	3475	3	62	9	Y	56					169

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

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-
04	22830 #	10452	-0-	-12378	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
05	20212 #	13563	-0-	-6649	-0-	13563	3			N	-0-					-0-
06	17760 #	15044	-0-	-2716	-0-	15044	3			N	-0-					-0-

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

01	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					19
02	308 #	203	-0-	-105	-0-	203	3			N	-0-					19
03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					19
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					19
*05	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					19
*06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					19

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

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					97
02	224 #	11	-0-	-213	-0-	11	3			N	-0-					97
03	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					97
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	N	8					105
*05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	52	3	112	9	N	102					207
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	50	3	70	9	N	64	169	1			102

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

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
04	14B2 EXT	32	-0-	32	32	31	2	1	9	N	1					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

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
04	690 #	543	-0-	-147	-0-	539	2	4	9	N	4					196
05	651 #	540	-0-	-111	-0-	538	2	2	9	N	2					198
*06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	159	1			48

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	780 #	769	-0-	-11	-0-	762	3	7	9	N	6					69
*05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11					80
06	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					80

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

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
04	798 R	798	-0-	-0-	-0-	735	3	63	9	N	57	163	1			37
*05	754 R	754	-0-	-0-	-0-	729	3	25	9	N	23					60
*06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	655	3	15	9	N	14					74

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

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
04	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					142
*05	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					142
*06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					142

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

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-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-

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

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
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					82
*05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	345	3	11	9	N	10					92
*06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13					105

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	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

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-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

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

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
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2	1	8			180
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					181
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2					183

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

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-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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

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-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1500 #	1464	-0-	-36	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1519 #	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1470 #	1367	-0-	-103	-0-	1367	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

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

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-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3390 X	1696	-0-	-1694	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	1777	-0-	-1726	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	1769	-0-	-1621	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	806 N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1140 X	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					107
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					107
06	1140 X	17	-0-	-1123	-0-	17	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*05	3100 X	2187	-0-	-913	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1583	-0-	-1417	-0-	1583	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	206	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	210	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	220	1	3584	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 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
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-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-

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

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-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	56	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	59	1	1053	2	N	-0-			-0-
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-			-0-

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

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-			80
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-			80
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-			80
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	17	1	308	2	N	-0-			80
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-			80
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	18	1	295	2	N	5			85
						6	9							

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	63	185	1			70
							69	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	53					123
							58	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	52					175
							57	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2220 N	2157	-0-	-63	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2094	-0-	-231	-0-	110	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2100 N	1861	-0-	-239	-0-	108	1	1753	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	60	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	61	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	64	1	1049	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	750 N	210	-0-	-540	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	90 X	71	-0-	-19	-0-	38	2	33	9	N	30	26	1			25
05	93 X	73	-0-	-20	-0-	38	2	35	9	N	32	51	1			6
06	90 X	83	-0-	-7	-0-	54	2	29	9	N	26					32

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

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
04	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					43
05	2480 #	681	-0-	-1799	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			43
06	3060 #	2815	-0-	-245	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	711					Y	-0-					-0-
02	711 N	-0-	-0-	-711	-0-					Y	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	343	-0-	-707	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	121	-0-	-902	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	990	X	652	-0-	-338	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

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

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-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

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

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	61	-0-	-621	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1896	1858	0	38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	747	762	0	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	439	444	0	18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2014

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	42	-0-	-175	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*05	93 X	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

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

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	46	-0-	-202	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	-0-	-288	-0-	50	3	3	9	N	3					216
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					216
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					216
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	272	-0-	-782	-0-	272	3			N	-0-					100
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	20					120
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	234	354	1			-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	284	2	106	9	N	96					96

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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	1			N	-0-					105
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					105
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	1			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	13	1	31	9	N	28					195
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	62	1	33	9	N	30	176	1			49
*06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	30	1	51	9	N	46					95

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)              //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.            490300
    AERO                            WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                    617028
    GREGG "B"                       WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OLSEN ENERGY INC.                        621750
    CROCKETT - STATE                WELL #:    2    RRCID -> 050616  COMPL. DATE 05/02/1971  TOTAL DEPTH  4628 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04      480 N       361     -0-        -119          -0-         344  2       17  9    N        15                               168
 05      375 N       375     -0-        -0-           -0-         344  2       31  9    N        28      177  1                  19
 06      420 N       192     -0-        -228          -0-         192  2               N       -0-                                19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CROCKETT "A"                    WELL #:    2R   RRCID -> 210003  COMPL. DATE 08/15/2014  TOTAL DEPTH  4776 PERF. 3088 -  3181
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01  SHUT IN        -0-      -0-        -0-           -0-                                N         2                               175
 02  SHUT IN        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               175
 03 P&A-COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               175
 04        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-      175  1                  -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/03/15
```

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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	3300 X	409	-0-	-2891	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2563	-0-	-692	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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
04	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1116	2	64	9	N	58					264
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1252	2	39	9	N	35	171	1			128
*06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25					153

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

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
04	2700 X	2533	-0-	-167	-0-	2533	3			N	-0-	189	1			70
05	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577	3			N	-0-					70
06	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2260	3			N	-0-					70

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

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
04	1920 X	1782	-0-	-138	-0-	1683	3	99	9	Y	90	155	1			70
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1795	3	103	9	Y	94	152	1			12
*06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1619	3	72	9	Y	65					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
04	3000	N	3217	-0-	217	1206	3217	3			N	-0-			102
05	3533	X	2327	-0-	-1206	-0-	2327	3			N	-0-			102
06	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1855	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

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
04	8460	X	5988	-0-	-2472	-0-	5988	2			N	-0-			111
05	8835	X	4197	-0-	-4638	-0-	4197	2			N	-0-			111
06	7680	X	3242	-0-	-4438	-0-	3242	2			N	-0-			111

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APOLLO (FUSSELMAN)                          03293 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: WINKLER
  SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC          775854
    UNIVERSITY BLK. 21 GU             WELL #:  141 U  RRCID -> 055549  COMPL. DATE 06/16/1975  TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIV. BLK. 21 GU SWD              WELL #:    1    RRCID -> 060002  COMPL. DATE 10/22/1974  TOTAL DEPTH  4500 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      147 N      -0-      -0-        -147          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - P&A 01/22/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WYCO OIL & GAS LLC                        945368
    UNIVERSITY "21-34"                WELL #:    1    RRCID -> 237045  COMPL. DATE 04/21/2008  TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04    10644 X     10644     -0-        -0-           -0-         150  1    10404  2    N        82                              196
                                                                    90  9
 05     2614 X      2614     -0-        -0-           -0-         135  1     2454  2    N        23                              219
                                                                    25  9
*06     1900 X      1900     -0-        -0-           -0-         105  1     1795  2    N       -0-                              219

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIVERSITY BLK 21                 WELL #:  261    RRCID -> 195190  COMPL. DATE 07/31/2005  TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04      570 X       570     -0-        -0-           -0-         150  1      420  2    N       -0-                              182
 05      496 X       406     -0-        -90           -0-         155  1      251  2    N       -0-                              182
 06      450 X       345     -0-       -105           -0-         150  1      195  2    N       -0-                              182
```

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-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

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							
04	660 X	613	-0-	-47	-0-	150	1	415	2	N	44					126
						48	9									
05	682 X	586	-0-	-96	-0-	155	1	379	2	N	47					173
						52	9									
06	660 X	506	-0-	-154	-0-	120	1	342	2	N	40					213
						44	9									

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

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
04	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	23128	2	1362	9	N	1238	1118	1			347
05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	12777	2	1038	9	N	944	911	1			380
*06	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12044	2	870	9	N	791	873	1			298

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					284
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	138	2	128	4	N	625	734	1			175
						688	9									

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

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
04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1015	2	169	9	N	154	190	1			24
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1167	2	95	9	N	86					110
*06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	825	2	103	9	N	94	179	1			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					312
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60750	X	60648	-0-	-102	-0-	58592	2	2056	9	Y	1869	1821	0	724	1	380
05	71581	X	71581	-0-	-0-	-0-	69300	2	2281	9	Y	2074	1079	0	370	1	1005
*06	64599	X	64599	-0-	-0-	-0-	62498	2	2101	9	Y	1910	1999	0	533	1	383

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	631	R	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					50
05	651	#	510	-0-	-141	-0-	30	1	480	3	N	-0-					50
06	900	#	804	-0-	-96	-0-	30	1	774	3	N	-0-					50

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

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

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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	39	2	2	9	Y	2	4	1					2
05	31	X	26	-0-	-5	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1					2
06	60	X	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2							4

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

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
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3464	2	11	9	Y	10	18	1					12
05	3627	X	2009	-0-	-1618	-0-	1995	2	14	9	Y	13	17	1					8
06	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3577	2	12	9	Y	11							19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1080	X	985	-0-	-95	-0-	953	2	32	9	Y	29	53	1			36
05	1116	X	591	-0-	-525	-0-	549	2	42	9	Y	38	50	1			24
06	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	984	2	37	9	Y	34					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	174	2	31	9	Y	28	51	1			35
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	100	2	41	9	Y	37	49	1			23
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	180	2	36	9	Y	33					56

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
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
04	1800	X	1506	-0-	-294	-0-	1485	2	21	9	Y	19	35	1			24
05	1860	X	884	-0-	-976	-0-	855	2	29	9	Y	26	34	1			16
06	1650	X	1558	-0-	-92	-0-	1533	2	25	9	Y	23					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4590	X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					29
05	4743	X	2926	-0-	-1817	-0-	2926	2			N	-0-					29
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					153
05	1364 X	628	-0-	-736	-0-	628	3			N	-0-					153
06	1410 X	1271	-0-	-139	-0-	1271	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

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-
04	1380 #	847	-0-	-533	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	845	-0-	-581	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1380 #	801	-0-	-579	-0-	801	2			N	-0-					-0-

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

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
04	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3113	2	100	9	N	91					290
05	3224 #	3118	-0-	-106	-0-	3104	2	14	9	N	13	177	1			126
06	3120 #	3119	-0-	-1	-0-	3115	2	4	9	N	4					130

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

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
04	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	N	20					44
05	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1378	3	77	9	N	70					114
*06	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1673	3	22	9	N	20					134

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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
04	2760 X	2477	-0-	-283	-0-	2477	3			N	-0-					43
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	3	3	9	N	3					46
06	2760 X	2653	-0-	-107	-0-	2651	3	2	9	N	2					48

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

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
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	3	28	9	N	25					224
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	3	9	9	N	8					232
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	3	19	9	N	17	177	1			72

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

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
04	3000 N	2819	-0-	-181	86	2801	3	18	9	N	16					142
05	2878 N	2792	-0-	-86	-0-	2779	3	13	9	N	12					154
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2645	3	24	9	N	22					176

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

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
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3645	3	74	9	N	67	2	8			297
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	8			297
*06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3060	3	157	9	N	143	370	1			70

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

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
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					314
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					314
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1836	3	182	9	N	165					608
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1551	3	139	9	N	126	350	1			384
06	1050	X	206	-0-	-844	-0-	188	3	18	9	N	16					400

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

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
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2695	2	92	9	N	84					229
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2773	2	41	9	N	37	166	1			100
06	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2626	2	22	9	N	20					120

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	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

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
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3346	2	21	9	N	19					75
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3257	2	2	9	N	2					77
*06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					77

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

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
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					159
*05	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	N	3	3	8			159
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					159

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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											
04	1980 X	1196	-0-	-784	-0-	45	1	1074	3	Y	70	71	0					17
						77	9											
05	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	44	1	1631	3	Y	86	86	0					17
						95	9											
06	1980 X	1806	-0-	-174	-0-	45	1	1663	3	Y	89	79	0	1	8			26
						98	9											

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

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											
04	1296 N	694	-0-	-602	-0-	24	1	593	3	Y	70	69	0					17
						77	9											
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1023	3	Y	86	86	0					17
						95	9											
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	845	3	Y	89	79	0	1	8			26
						98	9											

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

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

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

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-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	Y	8	8	8			-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

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
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4627	3	15	9	N	14					172
05	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4790	3	12	9	N	11					183
*06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4650	3	13	9	N	12					195

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1095	2	405	9	N	368					896
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1269	2	364	9	N	331	338	1			889
03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1336	2	9	9	N	8	339	1			558
*04	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1235	2	20	9	N	18	173	1			403
05	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1155	2	270	9	N	245	340	1			307
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1175	2	248	9	N	225	165	1			370

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					366
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	174	1			230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-		-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-		-0-
06	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	2519	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

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-
04	3990 X	3658	-0-	-332	-0-	3658	2		N	-0-		-0-
05	4123 X	1928	-0-	-2195	-0-	1928	2		N	-0-		-0-
06	3990 X	3657	-0-	-333	-0-	3657	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

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
04	11640 X	8602	-0-	-3038	-0-	8601	2	1 9	N	1		64
05	11997 X	5238	-0-	-6759	-0-	5237	2	1 9	N	1		65
*06	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2		N	-0-		65

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
04	14340	X	12474	-0-	-1866	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	6374	-0-	-8444	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	12531	-0-	-1809	-0-	12531	3			N	-0-					-0-

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

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
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					143
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					143
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

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-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5593	-0-	-1165	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
*06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	X	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	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

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
04	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	3			N	-0-					96
05	8649	X	4499	-0-	-4150	-0-	4488	3	11	9	N	10					106
06	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	7924	3	1	9	N	1					107

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

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
04	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					226
05	1054	X	509	-0-	-545	-0-	509	3			N	-0-					226
06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					226

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					130
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-					130
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					130

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

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-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4132	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1997	-0-	-1041	-0-	1996	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2804	-0-	-1036	-0-	2799	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

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
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					86
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					86
*06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					86

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

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
04	16230	X	7310	-0-	-8920	-0-	7310	3			N	-0-					22
05	16802	X	4654	-0-	-12148	-0-	4653	3	1	9	N	1					23
06	16260	X	5378	-0-	-10882	-0-	5378	3			N	-0-					23

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

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
04	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9946	3			N	-0-					215
05	14694	X	9582	-0-	-5112	-0-	9582	3			N	-0-					215
*06	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	3			N	-0-					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

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	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					418
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	3			N	-0-					418
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					418
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-					N	-0-					418

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			40
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			40
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			40

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

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
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			57
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			57
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			57

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					35
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					74
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	Y	2					76
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	3			N	-0-					195
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					195
06	540	N	220	-0-	-320	-0-	220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	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-
04	390	X	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	Y	4					5
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	3	5	1			3
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	2	8	9	Y	7					14
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	2	7	9	Y	6	14	1			6
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	9	Y	4	8	1			2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

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

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

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-
04	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	636	2	86	9	Y	78					91
05	775	X	704	-0-	-71	-0-	620	2	84	9	Y	76	82	1			85
06	750	X	394	-0-	-356	-0-	313	2	81	9	Y	74	83	1			76

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

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-
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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

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-
04	1140	#	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1178	#	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*06	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

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
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	97	2	369	9	N	335	342	1			283
05	465 #	287	-0-	-178	-0-	15	2	272	9	N	247	351	1			179
06	600 #	335	-0-	-265	-0-	18	2	317	9	N	288	174	1			293

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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

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
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6663	3	1	9	N	1					43
*05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					43
*06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					43

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

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-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	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

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-
04	5610 X	5253	-0-	-357	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	4085	-0-	-1557	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
*06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	10080 X	8729	-0-	-1351	-0-	8715	2	14	9	Y	13					126
05	10416 X	5125	-0-	-5291	-0-	5113	2	12	9	Y	11	47	1	24	7	66
06	9390 X	7777	-0-	-1613	-0-	7762	2	15	9	Y	14					80

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

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1238	3	1	4	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	666	-0-	-853	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

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
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-
04	26550 X	11752	-0-	-14798	-0-	11722	3	29	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	27435 X	7491	-0-	-19944	-0-	7488	3	3	4	Y	-0-					-0-
*06	23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	23873	3	23	4	Y	5	3	0			2
						6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10960	3	9	4	Y	16	24	0			3
						18	9									
05	6324 X	6158	-0-	-166	-0-	6147	3	3	4	Y	7	6	0			4
						8	9									
*06	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	3	11	4	Y	11	10	0			5
						12	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
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
04	27240 X	14001	-0-	-13239	-0-	13888	2	113	9	Y	103	193	1			49
05	28148 X	6944	-0-	-21204	-0-	6856	2	88	9	Y	80	89	1			40
*06	25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	25037	2	106	9	Y	96					136

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
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	8	8	8			7
*06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8970 X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	2			Y	-0-					1
05	9331 X	4419	-0-	-4912	-0-	4419	2			Y	-0-					1
*06	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					1

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
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
04	7740 X	5312	-0-	-2428	-0-	5312	3			Y	-0-					283
05	7998 X	2293	-0-	-5705	-0-	2293	3			Y	-0-					283
*06	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	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
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									
04	26129 X	26129	-0-	-0-	-0-	25910	3	31	4	Y	171	246	0			35
						188	9									
05	24738 X	19434	-0-	-5304	-0-	19348	3	7	4	Y	72	63	0			44
						79	9									
*06	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	30145	3	26	4	Y	125	109	0			60
						138	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	28920 X	11192	-0-	-17728	-0-	11192	3			Y	-0-					42
05	29884 X	2936	-0-	-26948	-0-	2936	3			Y	-0-					42
06	19230 X	5997	-0-	-13233	-0-	5997	3			Y	-0-					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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					105
05	6324 X	6075	-0-	-249	-0-	6075	2			N	-0-					105
*06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	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
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
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					36
05	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809	3			N	-0-					36
06	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2925	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
01	9176 X	2163	-0-	-7013	-0-	2163	3			N	-0-					121
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-	121	1			-0-
03	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11073	3	142	9	N	129					129
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6413	3	35	9	N	32					161
05	4650 X	3020	-0-	-1630	-0-	3002	3	18	9	N	16	128	1			49
*06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	11972	3	55	9	N	50					99

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
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
04	6600	X	4533	-0-	-2067	-0-	4446	2	87	9	Y	79					363
05	6572	X	4196	-0-	-2376	-0-	4130	2	66	9	Y	60	145	1	74	7	204
*06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6574	2	57	9	Y	52					256

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

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-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	5684	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5130	-0-	-1535	-0-	5128	3	2	4	Y	-0-					-0-
*06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

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-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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

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
04	24510	X	13850	-0-	-10660	-0-	13726	2	124	9	N	113	182	1			90
05	24583	X	7554	-0-	-17029	-0-	7548	2	6	9	N	5					95
*06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	21229	2	195	9	N	177					272

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

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-
04	14190	X	7034	-0-	-7156	-0-	7028	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	14663	X	5268	-0-	-9395	-0-	5266	3	2	4	Y	-0-					-0-
*06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8755	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

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-
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
*06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	15600 X	9287	-0-	-6313	-0-	9243	3	23	4	Y	19	22	0			4
						21	9									
05	15035 X	2695	-0-	-12340	-0-	2678	3	7	4	Y	9	7	0			6
						10	9									
*06	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-	20665	3	24	4	Y	27	20	0			13
						30	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
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
04	20400 X	13471	-0-	-6929	-0-	13359	2	112	9	Y	102	189	1			48
05	21080 X	5665	-0-	-15415	-0-	5564	2	101	9	Y	92	88	1			52
06	18900 X	16153	-0-	-2747	-0-	16056	2	97	9	Y	88					140

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
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
06	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			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
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
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2					96
05	1581 N	719	-0-	-862	-0-	719	2			N	-0-					96
06	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					96

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
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									
04	5310	X	3153	-0-	-2157	-0-	380	1	2753	3	N	18	193	1			90
							20	9									
05	5983	X	2720	-0-	-3263	-0-	180	1	2526	3	N	13					103
							14	9									
*06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	520	1	5330	3	N	24					127
							26	9									

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

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
04	2820	X	458	-0-	-2362	-0-	456	3	2	9	Y	2					33
05	2914	X	1416	-0-	-1498	-0-	1416	3			Y	-0-					33
06	2220	X	1612	-0-	-608	-0-	1612	3			Y	-0-					33

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

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
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					21
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			Y	-0-					21
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			Y	-0-					21

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

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
04	29700	X	6894	-0-	-22806	-0-	6894	3			Y	-0-					21
05	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					Y	-0-					21
06	28650	X	2808	-0-	-25842	-0-	2808	3			Y	-0-					21

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

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
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2716	3	2	9	Y	2					25
05	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			Y	-0-					25
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					25

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

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
04	9180	X	4075	-0-	-5105	-0-	4075	3			Y	-0-					21
*05	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	3			Y	-0-					21
*06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			Y	-0-					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
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
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13104	2	76	9	N	69	180	1			244
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10715	2	50	9	N	45					289
*06	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14620	2	57	9	N	52	184	1			157

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

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
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7772	3	9	9	N	8					146
05	7192	X	5535	-0-	-1657	-0-	5533	3	2	9	N	2					148
*06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10092	3	26	9	N	24					172

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

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-
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	873	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					16
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					16
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
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									
04	6960	X	4185	-0-	-2775	-0-	4175	3	9	4	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	5921	X	4337	-0-	-1584	-0-	4335	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	5061	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	30630	X	24904	-0-	-5726	-0-	24651	3	33	4	Y	200	288	0			41
							220	9									
05	31651	X	12249	-0-	-19402	-0-	12149	3	8	4	Y	84	74	0			51
							92	9									
*06	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	30821	3	36	4	Y	157	133	0			75
							173	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	18570	X	16204	-0-	-2366	-0-	16131	3	22	4	Y	46	57	0			10
							51	9									
05	18197	X	7922	-0-	-10275	-0-	7857	3	6	4	Y	54	22	0			42
							59	9									
*06	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19553	3	21	4	Y	62	74	0			30
							68	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	17400	X	16489	-0-	-911	-0-	16468	3	21	4	Y	-0-					-0-
05	13113	X	10358	-0-	-2755	-0-	10354	3	4	4	Y	-0-					-0-
*06	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	18921	3	19	4	Y	4	2	0			2
							4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15120 X	8880	-0-	-6240	-0-	8733	3	25	4	Y	111	155	0			23
						122	9									
05	15624 X	7626	-0-	-7998	-0-	7567	3	6	4	Y	48	41	0			30
						53	9									
*06	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16363	3	20	4	Y	81	72	0			39
						89	9									

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

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-
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	1340	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

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-
04	12780 X	11718	-0-	-1062	-0-	11704	3	14	4	Y	-0-					-0-
05	13020 X	6940	-0-	-6080	-0-	6936	3	4	4	Y	-0-					-0-
*06	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	15048	3	14	4	Y	-0-					-0-

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

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-
04	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8710	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8747	3	2	4	Y	-0-					-0-
*06	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8086	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

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									
04	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10521	3	17	4	Y	40	62	0			8
						44	9									
05	10602 X	8333	-0-	-2269	-0-	8312	3	3	4	Y	16	14	0			10
						18	9									
*06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12815	3	17	4	Y	37	29	0			18
						41	9									

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

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

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

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
04	5100 X	4053	-0-	-1047	-0-	4039	3	14	9	N	13					249
05	5301 X	2304	-0-	-2997	-0-	2286	3	18	9	N	16					265
*06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6874	3	25	9	N	23					288

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

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									
04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13695	3	20	4	Y	5	5	0			1
						6	9									
05	8959 X	7880	-0-	-1079	-0-	7872	3	5	4	Y	3	2	0			2
						3	9									
*06	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	16445	3	20	4	Y	10	7	0			5
						11	9									

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

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									
04	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12609	3	14	4	Y	26	30	0			5
						29	9									
05	12741 X	6990	-0-	-5751	-0-	6984	3	3	4	Y	3	8	0			-0-
						3	9									
*06	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	13948	3	17	4	Y	-0-					-0-

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

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									
04	14460 X	11399	-0-	-3061	-0-	11151	3	16	4	Y	211	278	0			44
						232	9									
05	13671 X	10395	-0-	-3276	-0-	10251	3	8	4	Y	124	84	0			84
						136	9									
*06	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	18470	3	20	4	Y	123	148	0			59
						135	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
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-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2802	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1681	-0-	-1769	-0-	1679	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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-
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9590	3	12	4	Y	20	16	0			4
							22	9									
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10548	3	6	4	Y	35	12	0			27
							39	9									
*06	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14851	3	19	4	Y	67	62	0			32
							74	9									

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

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
04	12960	X	57	-0-	-12903	-0-	22	4	35	9	Y	32	40	0			7
05	13392	X	6779	-0-	-6613	-0-	6758	3	6	4	Y	14	12	0			9
							15	9									
*06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15831	3	25	4	Y	29	24	0			14
							32	9									

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

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									
04	23010	X	21585	-0-	-1425	-0-	21502	3	24	4	Y	54	86	0			11
							59	9									
05	23777	X	14838	-0-	-8939	-0-	14818	3	6	4	Y	13	18	0			6
							14	9									
*06	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	25796	3	23	4	Y	29	21	0			14
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14590	-0-	-1220	-0-	14584	3 2 9	4	4	Y	2	3	0			1
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13275	3 3 9	12	4	Y	3	2	0			2
03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3 2 9	5	4	Y	2	2	0			2
04	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13672	3 6 9	20	4	Y	5	6	0			1
05	12214	X	8159	-0-	-4055	-0-	8152	3 2 9	5	4	Y	2	2	0			1
*06	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16594	3 6 9	19	4	Y	5	4	0			2

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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
04	25140	X	20625	-0-	-4515	-0-	20570	2	55	9	Y	50					198
05	25978	X	19099	-0-	-6879	-0-	19054	2	45	9	Y	41					239
06	23490	X	21549	-0-	-1941	-0-	21513	2	36	9	Y	33					272

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

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
04	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1206	2	72	9	N	65	53	1			17
05	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1298	2	158	9	N	144	141	1			20
*06	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1080	2	54	9	N	49	56	1			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			-0-
06	720 N	438	-0-	-282	-0-	438	3		N	-0-			-0-

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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
*06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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

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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			72
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	600 X	352	-0-	-248	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	620 X	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	540 X	332	-0-	-208	-0-	332	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

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
04	3515 R	3515	-0-	-0-	-0-	3494	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4467	3	26	9	Y	24	24	0			1
*06	4584 R	4584	-0-	-0-	-0-	4582	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

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

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-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
05	2480 N	1385	-0-	-1095	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
06	2400 N	472	-0-	-1928	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

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

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	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1108	3	64	4	N	291	318	0			28
						320	9									
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1049	3	321	9	N	292	307	0			13
*05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1077	3	304	9	N	276	260	0			29
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	615	3	245	9	N	223	239	0			13

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21837	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24829	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	25962	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9972	3	62	9	Y	56	57	0			2
05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12572	3	72	9	Y	65	64	0			3
*06	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12445	3	59	9	Y	54	54	0			3

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
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
04	7500	X	7294	-0-	-206	-0-	7265	3	29	9	Y	26	26	0			1
05	7657	X	7498	-0-	-159	-0-	7433	3	65	9	Y	59	57	0			3
*06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7851	3	23	9	Y	21	23	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	19650	X	19408	-0-	-242	-0-	19387	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21585	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*06	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	21144	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10080	X	9075	-0-	-1005	-0-	9049	3	26	9	Y	24	24	0			1
05	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10087	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	9690	X	8449	-0-	-1241	-0-	8432	3	17	9	Y	15	15	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16740	X	14433	-0-	-2307	-0-	14385	3	48	9	Y	44	44	0			2
05	16306	X	15610	-0-	-696	-0-	15599	3	11	9	Y	10	12	0			-0-
*06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	15926	3	106	9	Y	96	91	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	20760	X	16944	-0-	-3816	-0-	16926	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	21015	3	22	9	Y	20	20	0			1
*06	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22055	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7560 X	5050	-0-	-2510	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
05	7812 X	6309	-0-	-1503	-0-	6302	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	7560 X	6233	-0-	-1327	-0-	6225	3	8	9	Y	7	7	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

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-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	3	13	9	Y	12	12	0			1
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

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

*01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1243	3	22	4	Y	5	5	0			-0-
							6	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-
04	1230	N	890	-0-	-340	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	540	X	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
04	270 X	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	372 X	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	360 X	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	620 N	273	-0-	-347	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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

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-			29
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			29
05	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2		Y	-0-			29
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2		Y	-0-			-0-

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

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-			6
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			6
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			6
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	447	-0-	-297	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	2		Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	149	129	2		Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	166	-0-	166	208	166	2		Y	-0-			-0-

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

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-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2		Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	92	58	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	61	-0-	61	153	61	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	195	42	2		Y	-0-			-0-
05	237 X	42	-0-	-195	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	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 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
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-					7
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					7
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					7
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

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

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-					6
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					6
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2			Y	-0-					6
06	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	358	-0-	-355	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

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

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-					23
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					23
05	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					23
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	61	50	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 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
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-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					7
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					7
05	2232 N	1421	-0-	-811	-0-	1421	2			Y	-0-					7
06	2160 N	1458	-0-	-702	-0-	1458	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 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	355	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

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-
04	3780 #	3017	-0-	-763	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
05	3813 #	1735	-0-	-2078	-0-	1722	3	13	9	Y	12	10	0			2
06	3450 #	1437	-0-	-2013	-0-	1430	3	7	9	Y	6	7	0			1

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

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-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			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
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-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	Y	11	11	0			1
							69	4	12	9							
*05	496	N	338	-0-	-158	-0-	42	1	251	3	Y	-0-	1	0			-0-
							45	4									
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
							22	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
01	1946		1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	2788		2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	1708		1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1380		1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*05	1989		1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*06	1622		1622	-0-	-0-	-0-	1622	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
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			21
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			21
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			21
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			21

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

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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			30
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			30
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			30
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			30

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

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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-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

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	171530	144	-0-	-171386	-0-	144	2		N	-0-			58
04	840 #	183	-0-	-657	-0-	183	2		N	-0-			58
05	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			58
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	P&A COND	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

*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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

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
*11	4290	X	3727	-0-	-563	-0-	3713	3	14	9	Y	13					81
*12	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4578	3	9	9	Y	8					89
*01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9276	3	19	9	Y	17					106
*02	4480	X	4202	-0-	-278	-0-	4178	3	24	9	Y	22					128
*03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5684	3	62	9	Y	56	126	1			58
04	5280	X	4363	-0-	-917	-0-	4349	3	14	9	Y	13					71
*05	4805	X	4550	-0-	-255	-0-	4486	3	64	9	Y	58					129
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	3	11	9	Y	10					139

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

*11	6780	X	6386	-0-	-394	-0-	6372	3	14	9	Y	13	11	1			10
*12	7006	X	5910	-0-	-1096	-0-	5910	3			Y	-0-	10	1			-0-
*01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
*02	6580	X	5495	-0-	-1085	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
*03	7347	X	5909	-0-	-1438	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6982	-0-	-128	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
*05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
*06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8081	3	1	9	Y	1					1

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

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
*12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
*01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			Y	-0-					-0-
*02	4760	X	4702	-0-	-58	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
*03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
*05	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5119	-0-	-221	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	3100	N	5030	-0-	1930	1930	5029	3	1	9	Y	1					1
*02	2800	N	2293	-0-	-507	1423	2290	3	3	9	Y	3	2	1			2
*03	4627	X	3204	-0-	-1423	-0-	3204	3			Y	-0-	1	1			1
04	2220	X	1291	-0-	-929	-0-	1291	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2370	N	816	-0-	-1554	-0-	813	3	3	9	Y	3					43
*12	2635	N	761	-0-	-1874	-0-	758	3	3	9	Y	3					46
*01	2139	N	1446	-0-	-693	-0-	1442	3	4	9	Y	4					50
*02	1120	N	810	-0-	-310	-0-	807	3	3	9	Y	3					53
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1928	3	8	9	Y	7	52	1			8
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	Y	1					9
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	Y	6					15
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	3	2	9	Y	2					17

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
*11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1384	3	4	9	Y	4					4
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2745	3	6	9	Y	5	4	1			5
*02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	1235	3			Y	-0-	3	1			2
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1710	3	157	9	Y	143					145
*04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1222	3	78	9	Y	71					216
*05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3			Y	-0-					216
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-	124	1			92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1607	3	21	9	Y	19	12	1			23
*12	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1660	3	12	9	Y	11	24	1			10
*01	3100	N	3270	-0-	170	170	3261	3	9	9	Y	8					18
*02	1764	N	1579	-0-	-185	-0-	1576	3	3	9	Y	3	14	1			7
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	Y	7	4	1			10
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1735	3	6	9	Y	5	8	1			7
*05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1778	3	22	9	Y	20	10	1			17
06	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1717	3	9	9	Y	8	11	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	3	4	9	Y	4	9	1			6
*12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3			Y	-0-					6
*01	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3070	3	2	9	Y	2					8
*02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1371	3	1	9	Y	1					9
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	3	8	9	Y	7	8	1			8
04	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	1319	3			Y	-0-					8
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	Y	3					11
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	Y	2					13

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

*11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			18
*12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			18
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			18
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			18
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			18
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			18
*05	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3		N	-0-			18
06	270 N	45	-0-	-225	-0-	45	3		N	-0-			18

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

*11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			32
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			32
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			32
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			32
*03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-			32
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			32
*05	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3		N	-0-			32
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-			32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

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
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			55
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			55
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			55

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			129
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			129
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	794	2	146	9	N	133	85	1			52
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	404	2	47	9	N	43	47	1			48
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	460	2	77	9	N	70	92	1			26

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

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

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									
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	5	4	N	14	24	1			20
						15	9									
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	18	4	N	12					32
						13	9									
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11	34	1			9

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

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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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								
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	3	2	1	4	N	-0-				49
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	42	1		7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				7

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		3957	-0-	3957	32928	3957	2			N	-0-					16
05	51314	X	18386	-0-	-32928	-0-	18386	2			N	-0-					16
*06	33278	X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	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

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

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	616	325	-0-	-291	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	4381	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
04	7720	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
*05	8162	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
*06	8533	8533	-0-	-0-	-0-	8533	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

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
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	10	0			2
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	9	0			2
*06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	Y	8	9	0			1

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

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
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	527	2	188	9	Y	171	166	0			32
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	633	2	161	9	Y	146	151	0			27
06	810 N	611	-0-	-199	-0-	500	2	111	9	Y	101	110	0			18

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*10	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4700	3			Y	-0-	23	1			-0-
11	6240 X	4367	-0-	-1873	-0-	4354	3	13	9	Y	12					12
12	6448 X	4310	-0-	-2138	-0-	4306	3	4	9	Y	4	14	1			2
*01	6448 X	3820	-0-	-2628	-0-	3796	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
*04	7380 X	6125	-0-	-1255	-0-	5970	3	155	9	Y	141	99	1			69
*05	6913 X	6494	-0-	-419	-0-	6355	3	139	9	Y	126	105	1			90
*06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6277	3	112	9	Y	102	147	1			45

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	681	3	3	9	Y	3					3
12	744 N	689	-0-	-55	-0-	685	3	4	9	Y	4	5	1			2
*01	713 N	680	-0-	-33	-0-	678	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
*04	780 N	465	-0-	-315	-0-	464	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	612	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	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
*04	1500	N	934	-0-	-566	-0-	931	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1736	N	966	-0-	-770	-0-	957	3	9	9	Y	8	8	1			1
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	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-
*04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	4	3	1			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2	50	1			1
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	526	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	7350	X	4583	-0-	-2767	-0-	4572	3	11	9	Y	10					10
12	7595	X	5233	-0-	-2362	-0-	5139	3	94	9	Y	85	58	1			37
*01	7595	X	2117	-0-	-5478	-0-	2113	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
*04	7800	X	2117	-0-	-5683	-0-	2113	3	4	9	Y	4	82	1			2
*05	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1590	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	4260	X	455	-0-	-3805	-0-	453	3	2	9	Y	2	3	1			1

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	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	2880	3	121	9	Y	110	109	1			24
12	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	3029	3	79	9	Y	72	78	1	1	8	17
*01	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	2987	3	68	9	Y	62	67	1	1	8	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
*04	4200	X	2584	-0-	-1616	-0-	2556	3	28	9	Y	25	27	1			5
*05	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2852	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2801	3	11	9	Y	10	7	1			3

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

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	2070	X	1591	-0-	-479	-0-	1561	3	30	9	Y	27	25	1			6
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2038	3	113	9	Y	103	84	1			25
*01	2139	X	1184	-0-	-955	-0-	1057	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
*04	2070	X	719	-0-	-1351	-0-	712	3	7	9	Y	6	8	1			1
*05	3255	X	362	-0-	-2893	-0-	360	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	4650	X	2188	-0-	-2462	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	1940	-0-	-2560	-0-	1939	3	1	9	Y	1					1
12	4650	X	1675	-0-	-2975	-0-	1642	3	33	9	Y	30	18	1			13
*01	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	1925	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
*04	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2384	3	50	9	Y	45	41	1			22
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2847	3	66	9	Y	60	39	1			43
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2889	3	39	9	Y	35	63	1			15

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
*04	14B2	EXT	2777	-0-	2777	6592	2777	3			Y	-0-	31	1			-0-
*05	11447	X	4855	-0-	-6592	-0-	4836	3	19	9	Y	17	13	1	1	8	3
*06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	8803	3	212	9	Y	193	141	1	3	8	52

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	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4519	3	13	9	Y	12	17	1			17
12	6293	X	4478	-0-	-1815	-0-	4472	3	6	9	Y	5	20	1			2
*01	8959	X	2107	-0-	-6852	-0-	2095	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
*04	7140	X	3892	-0-	-3248	-0-	3850	3	42	9	Y	38	20	1			19
*05	5115	X	3267	-0-	-1848	-0-	3264	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	4950	X	3745	-0-	-1205	-0-	3607	3	138	9	Y	125	72	1			55

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

*10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4242	3	136	9	Y	124	123	1	1	8	19
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7415	3	156	9	Y	142	130	1			31
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7873	3	138	9	Y	125	122	1	5	8	29
*01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6757	3	80	9	Y	73	85	1	4	8	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
*04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7980	3	171	9	Y	155	155	1			31
*05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15792	3	135	9	Y	123	133	1	1	8	20
*06	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18433	3	111	9	Y	101	93	1	1	8	27

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 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	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			Y	-0-	10	1			-0-
11	10230 X	9654	-0-	-576	-0-	9610	3	44	9	Y	40					40
12	10664 X	9089	-0-	-1575	-0-	9089	3			Y	-0-	40	1			-0-
*01	10664 X	8986	-0-	-1678	-0-	8936	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
*04	10800 X	8139	-0-	-2661	-0-	8055	3	84	9	Y	76	55	1			37
*05	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9177	3	52	9	Y	47	50	1			34
*06	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8868	3	57	9	Y	52	63	1			23

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	1134	-0-	-2316	-0-	1086	3	48	9	Y	44					44
12	3565 X	1240	-0-	-2325	-0-	1033	3	207	9	Y	188	150	1			82
*01	3441 X	802	-0-	-2639	-0-	799	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
*04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	16	1			10
*05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2794	3	3	9	Y	3	11	1			2
06	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	2562	3	3	9	Y	3	4	1			1

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	10819 X	6523	-0-	-4296	-0-	6360	3	163	9	Y	148	175	1			23
11	9390 X	5642	-0-	-3748	-0-	5591	3	51	9	Y	46	59	1			10
12	8091 X	5708	-0-	-2383	-0-	5621	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	19
*01	7781 X	5362	-0-	-2419	-0-	5276	3	86	9	Y	78	82	1	1	8	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
*04	8970 X	4376	-0-	-4594	-0-	4325	3	51	9	Y	46	56	1			9
*05	5518 X	4701	-0-	-817	-0-	4658	3	43	9	Y	39	42	1			6
06	5340 X	4534	-0-	-806	-0-	4477	3	57	9	Y	52	44	1			14

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		2741	-0-	2741	2741	2664	3	77	9	Y	70	69	0	1	8	1
*11	5904	X	3163	-0-	-2741	-0-	3110	3	53	9	Y	48	49	0			-0-
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3019	3	87	9	Y	79	76	0	3	8	-0-
*01	3100	N	5794	-0-	2694	2694	5707	3	87	9	Y	79	77	0	2	8	-0-
*02	5179	X	2485	-0-	-2694	-0-	2448	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2629	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*05	4123	X	2687	-0-	-1436	-0-	2606	3	81	9	Y	74	73	0			1
06	3990	X	2414	-0-	-1576	-0-	2351	3	63	9	Y	57	56	0	1	8	1

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

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

*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-
*04	1860	N	943	-0-	-917	-0-	940	3	3	9	Y	3	2	1			1
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	5	1			2
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	12	1			1

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

*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
*04	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2677	3	55	9	Y	50	53	1			11
*05	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2847	3	20	9	Y	18	25	1			4
06	3510	X	2526	-0-	-984	-0-	2432	3	94	9	Y	85	80	1			9

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	702	180	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	1004	X	302	-0-	-702	-0-	292	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	406	3	356	9	Y	324	322	0	1	8	1
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	403	3	213	9	Y	194	193	0	1	8	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
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	351	3	118	9	Y	107	106	0			2
*05	713	N	587	-0-	-126	-0-	425	3	162	9	Y	147	148	0			1
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	66	3	92	9	Y	84	83	0	1	8	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	3162	-0-	162	476	3162	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3447	-0-	347	823	3419	3	28	9	Y	25	24	0	1	8	-0-
*01	4169	X	3346	-0-	-823	-0-	3326	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-
*04	1650	X	1296	-0-	-354	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
*06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6645	3	30	9	Y	27	27	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	2975	X	2361	-0-	-614	-0-	2227	3	134	9	Y	122	47	1	1	8	74
11	3030	X	1828	-0-	-1202	-0-	1828	3			Y	-0-	56	1			18
12	3131	X	1056	-0-	-2075	-0-	1046	3	10	9	Y	9	22	1	1	8	4
*01	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	1970	3	123	9	Y	112	78	1	1	8	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
*04	2850	X	1455	-0-	-1395	-0-	1451	3	4	9	Y	4	11	1			2
*05	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	1717	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1442	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

*01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6767	3	51	9	Y	46	38	1	1	8	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
*04	4470	X	2176	-0-	-2294	-0-	2150	3	26	9	Y	24	50	1			16
*05	6944	X	4253	-0-	-2691	-0-	4194	3	59	9	Y	54	37	1			33
06	6720	X	3931	-0-	-2789	-0-	3881	3	50	9	Y	45	26	1			52

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	188	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-100	830					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	830					Y	8	8	0			-0-
*01	T. A.	3528	-0-	3528	4358	3524	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4358					Y	-0-					-0-
*03	4964 X	606	-0-	-4358	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	7	7	0			-0-
*05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2003	3	72	9	Y	65	175	1			99
*12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2049	3	28	9	Y	25					124
*01	3100 N	4041	-0-	941	941	4011	3	30	9	Y	27					151
*02	2800 X	1859	-0-	-941	-0-	1826	3	33	9	Y	30					181
*03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2515	3	131	9	Y	119	172	1			128
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2114	3	18	9	Y	16					144
*05	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	2133	3	59	9	Y	54					198
06	2130 X	2079	-0-	-51	-0-	2034	3	45	9	Y	41					239

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

*10	T. A.	1	-0-	1	1991	1	3			Y	-0-					-0-
11	1991 N	-0-	-0-	-1991	-0-					Y	-0-					-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3355	3	281	9	Y	255	249	0	5	8	1
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1887	3	187	9	Y	170	167	0	3	8	1
02	2800 N	3797	-0-	997	997	3793	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*03	10506 X	9509	-0-	-997	-0-	9113	3	396	9	Y	360	357	0			3
*04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5748	3	257	9	Y	234	234	0			3
*05	7781 X	6563	-0-	-1218	-0-	6357	3	206	9	Y	187	189	0			1
06	9210 X	5165	-0-	-4045	-0-	5022	3	143	9	Y	130	129	0	1	8	1

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

*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1560 N	709	-0-	-851	-0-	634	3	75	9	Y	68					68
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1863	3	20	9	Y	18	78	1	1	8	7
*01	2108 N	1552	-0-	-556	-0-	1453	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
*04	2070 N	1485	-0-	-585	-0-	1430	3	55	9	Y	50	37	1			25
*05	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1406	3	52	9	Y	47	38	1			34
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	3	18	9	Y	16	43	1			7

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*01	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1560	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
*04	1920 X	1370	-0-	-550	-0-	1335	3	35	9	Y	32	15	1			22
*05	2759 X	1881	-0-	-878	-0-	1826	3	55	9	Y	50	41	1			31
06	2550 X	1713	-0-	-837	-0-	1693	3	20	9	Y	18	24	1			25

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

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
*01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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-
*04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
*01	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	1340	3	51	9	Y	46	33	1	4	8	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
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	75	98	1			52
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	40	67	1	1	8	24
06	1260	N	21	-0-	-1239	-0-	1	3	20	9	Y	18	19	1			23

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
*01	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2224	3	54	9	Y	49	45	1	1	8	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
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3366	3	40	9	Y	36	43	1			25
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4428	3	85	9	Y	77	54	1	1	8	47
*06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4832	3	81	9	Y	74	36	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3594	3	251	9	Y	228	197	1			51
*05	7936	X	4841	-0-	-3095	-0-	4762	3	79	9	Y	72	105	1			18
06	7680	X	2959	-0-	-4721	-0-	2090	3	869	9	Y	790	724	1			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	4179	-0-	1079	1079	4124	3	55	9	Y	50	48	0	2	8	-0-
11	4483	X	3404	-0-	-1079	-0-	3288	3	116	9	Y	105	104	0			1
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3496	3	259	9	Y	235	228	0	7	8	1
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3483	3	157	9	Y	143	137	0	6	8	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
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2967	3	90	9	Y	82	82	0			1
*05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4158	3	186	9	Y	169	168	0	1	8	1
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3523	3	144	9	Y	131	130	0	1	8	1

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

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	5870	-0-	5870	22439	5763	3	107	9	Y	97	94	0	3	8	1
11	28875 X	6436	-0-	-22439	-0-	6320	3	116	9	Y	105	105	0			1
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5084	3	206	9	Y	187	184	0	3	8	1
*01	8525 X	4866	-0-	-3659	-0-	4621	3	245	9	Y	223	219	0	4	8	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
*04	6450 X	653	-0-	-5797	-0-	469	3	184	9	Y	167	166	0			2
*05	5301 X	1431	-0-	-3870	-0-	1141	3	290	9	Y	264	264	0			2
06	4710 X	1052	-0-	-3658	-0-	785	3	267	9	Y	243	242	0	1	8	2

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	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	390 N	142	-0-	-248	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	1178 N	157	-0-	-1021	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	600 N	159	-0-	-441	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

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
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1995	3	46	9	N	42					195
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2135	3	41	9	N	37					232
06	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2083	3	41	9	N	37	161	1			108

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

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
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2454	3	65	9	N	59					174
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2121	3	73	9	N	66					240
06	2220 N	1992	-0-	-228	-0-	1938	3	54	9	N	49	182	1			107

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

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
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2886	3	87	9	N	79	166	1			98
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2673	3	59	9	N	54					152
*06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2644	3	83	9	N	75					227

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	213	3	4	9	N	4					76
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					80
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	164	3	4	9	N	4					84

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

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
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1932	3	36	9	N	33					77
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2129	3	44	9	N	40					117
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1697	3	28	9	N	25					142

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	38700 X	30535	-0-	-8165	-0-	30412	3	123	9	N	112	336	1			225
05	38316 X	30249	-0-	-8067	-0-	29896	3	353	9	N	321	168	1			378
06	36690 X	33804	-0-	-2886	-0-	33541	3	263	9	N	239	164	1			453

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

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

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
04	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	3			N	-0-					254
05	18166 X	16852	-0-	-1314	-0-	16852	3			N	-0-					254
06	20100 X	19907	-0-	-193	-0-	19907	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

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
04	2910 X	2400	-0-	-510	-0-	2400	3			N	-0-					213
05	2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			N	-0-					213
06	2250 X	1484	-0-	-766	-0-	1484	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

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
04	3060 X	2391	-0-	-669	-0-	2385	3	6	9	N	5					102
05	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	2163	3			N	-0-					102
06	3000 X	2500	-0-	-500	-0-	2498	3	2	9	N	2					104

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

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
04	5640 X	4718	-0-	-922	-0-	4718	3			N	-0-					92
05	5704 X	4472	-0-	-1232	-0-	4472	3			N	-0-					92
06	5460 X	4498	-0-	-962	-0-	4492	3	6	9	N	5					97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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

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
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-					7
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-					7
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

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-
*04	1410 X	1185	-0-	-225	-0-	21	1	1164	2	N	-0-			-0-
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	488	1	5946	2	N	-0-			-0-
*06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	483	1	7149	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

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-
04	3210 X	2858	-0-	-352	-0-	69	1	2789	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	81	1	3018	2	N	-0-			-0-
*06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	90	1	3294	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900 X	15	-0-	-885	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	930 X	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	810 X	95	-0-	-715	-0-	95	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16560 X	2600	-0-	-13960	-0-	1329	2	1271	5	N	-0-					-0-
05	17112 X	4	-0-	-17108	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1920 N	99	-0-	-1821	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					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
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-
04	1260 N	928	-0-	-332	-0-	860	1	68	2	N	-0-					-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	860	1	288	2	N	-0-					-0-
06	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	1			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
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-
04	2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	913	1	2082	2	N	-0-					-0-
*05	3287	3287	-0-	-0-	-0-	1121	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	3000	2984	-0-	-16	-0-	1245	1	1739	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

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-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2		N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

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-
04	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4813	2		N	-0-					-0-
05	5704	X	1714	-0-	-3990	-0-	1714	2		N	-0-					-0-
06	5010	X	4155	-0-	-855	-0-	4155	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

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
04	4890	X	4146	-0-	-744	-0-	4146	3		Y	-0-					8
05	5053	X	547	-0-	-4506	-0-	547	3		Y	-0-					8
*06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3		Y	-0-					8

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

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
04	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1792	2	31	9	Y	28					38
05	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	1413	2			Y	-0-					38
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2024	2	28	9	Y	25					63

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

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
04	2610	X	1243	-0-	-1367	-0-	1243	3			Y	-0-					8
05	2325	X	894	-0-	-1431	-0-	894	3			Y	-0-					8
06	1320	X	1134	-0-	-186	-0-	1134	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

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					146
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					146
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					146
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					146
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					146
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					146

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
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-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

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
04	7650	X	7365	-0-	-285	-0-	7365	2			N	-0-					317
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					317
06	7050	X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	900	N	665	-0-	-235	-0-	665	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

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
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	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

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	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

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	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020 #	676	-0-	-344	-0-	643	2	33	9	N	30					244
05	713 #	290	-0-	-423	-0-	283	2	7	9	N	6					250
06	960 #	246	-0-	-714	-0-	244	2	2	9	N	2					252

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

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-
04	4950 X	4570	-0-	-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	2543	-0-	-2572	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4439	-0-	-331	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

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
04	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	2506	2	31	9	Y	28					38
05	2790 X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			Y	-0-					38
06	2700 X	2325	-0-	-375	-0-	2297	2	28	9	Y	25					63

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

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
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					18
05	1178 N	656	-0-	-522	-0-	656	2			N	-0-					18
06	1020 N	562	-0-	-458	-0-	562	2			N	-0-					18

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

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
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					23
05	3534 X	2297	-0-	-1237	-0-	2297	2			N	-0-					23
06	3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					22
05	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					22
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	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
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-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3000	N	5570	-0-	2570	5031	5570	2			N	-0-					59
05	8318	X	3287	-0-	-5031	-0-	3287	2			N	-0-					59
*06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

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
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
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					19
05	1364	N	502	-0-	-862	-0-	502	2			N	-0-					19
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

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

CHEYENNE (ATOKA) //CONT.// 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

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
04	37140	X	36501	-0-	-639	-0-	36501	2			N	-0-					3
05	38130	X	34596	-0-	-3534	-0-	34596	2			N	-0-					3
06	36840	X	33459	-0-	-3381	-0-	33459	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	3000		2491	-0-	-509	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2552	-0-	-331	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2277	-0-	-393	-0-	2277	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

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-
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					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

01	3100	N	1850	-0-	-1250	52461	1850	2			N	-0-					46
02	52461		-0-	-0-	-52461	-0-					N	-0-					46
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01    T. A.       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 02    T. A.       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 03    T. A.       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 04    T. A.       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                Y      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                 66
 05 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                 66
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 DLQ G-10        184     -0-        184         35238        184  2                N      -0-                                -0-
 02    35238 X     -0-      -0-     -35238          -0-                               N      -0-                                -0-
 03     7099 X    4000      -0-      -3099          -0-       4000  2                N      -0-                                -0-
 04     6870 X     -0-      -0-      -6870          -0-                               N      -0-                                -0-
 05     4216 X    1600      -0-      -2616          -0-       1600  2                N      -0-                                -0-
 06      180 X  NO RPT      -0-       -180          -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUNCAN, FOREST                    WELL #:    1    RRCID -> 087873  COMPL. DATE 04/26/1980  TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      209 N      209     -0-        -0-           -0-        209  2                N      -0-                                -0-
 02      196 N        3     -0-       -193           -0-          3  2                N      -0-                                -0-
 03      500 N      500     -0-        -0-           -0-        500  2                N      -0-                                -0-
 04        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                               N      -0-                                -0-
*05      260 N      260     -0-        -0-           -0-        260  2                N      -0-                                -0-
 06        0 N  NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COBRA (WOLFCAMP)                            19235 700   ASSOCIATED              PRORATED                           CNTY: GLASSCOCK
  OCCIDENTAL PERMIAN LTD.                   617544
    MCDOWELL ESTATE                   WELL #:    1    RRCID -> 206681  COMPL. DATE 07/09/1984  TOTAL DEPTH  8100 PERF. 7648 -  7705
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04        0 N     -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       79                             261
 05        0 N     -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       15                             276
 06        0 N     -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N      -0-                             276
```

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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-
04	3780	-0-	-0-	-3780	B	-4552					N	-0-					-0-
05	T. A.	1235	-0-	1235	B	-3317	1235	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	624	-0-	624	B	-2693	624	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

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
04	DLQ G-10	193	-0-	193		193	191	2	2	9	Y	2					10
05	DLQ G-10	661	-0-	661		854	659	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		854					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

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
04	DLQ G-10	343	-0-	343		343	342	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10	385	-0-	385		728	384	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		728					Y	NO RPT					5

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

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
04	DLQ G-10	489	-0-	489		489	488	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10	509	-0-	509		998	508	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		998					Y	NO RPT					5

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

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
04	DLQ G-10	620	-0-	620		620	616	2	4	9	Y	4					24
05	DLQ G-10	695	-0-	695		1315	691	2	4	9	Y	4					28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1315					Y	NO RPT					28

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

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
04	630 #	600	-0-	-30	-0-	592	2	8	9	N	7					257
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					257
06	600 #	555	-0-	-45	-0-	547	2	8	9	N	7					264

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

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
04	750 #	447	-0-	-303	-0-	444	2	3	9	N	3					177
05	775 #	718	-0-	-57	-0-	714	2	4	9	N	4					181
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					181

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

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
04	600 #	584	-0-	-16	-0-	583	2	1	9	N	1					187
05	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					187
*06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					195

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

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-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

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
04	330 #	328	-0-	-2	-0-	319	2	9	9	N	8					160
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					174
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13					187

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

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
04	540 #	365	-0-	-175	-0-	364	2	1	9	N	1					240
05	558 #	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					240
06	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					240

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 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
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
04	688	R	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	N	10					232
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	695	2	28	9	N	25					257
*06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					257

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

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
04	810	#	782	-0-	-28	-0-	768	2	14	9	N	13					157
05	837	#	785	-0-	-52	-0-	782	2	3	9	N	3					160
06	810	#	809	-0-	-1	-0-	796	2	13	9	N	12					172

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

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
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	N	7					94
05	496	#	460	-0-	-36	-0-	454	2	6	9	N	5					99
*06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13					112

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

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
04	1440	#	906	-0-	-534	-0-	889	2	17	9	N	15					153
05	1426	#	1079	-0-	-347	-0-	1032	2	47	9	N	43					196
06	1350	#	1299	-0-	-51	-0-	1270	2	29	9	N	26					222

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

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
04	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		558	-0-	558	1140	550	2	8	9	Y	7					23
*06	1658	R	518	-0-	-1140	-0-	508	2	10	9	Y	9					32

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

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
04	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					17
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5					22
06	750	#	444	-0-	-306	-0-	438	2	6	9	Y	5					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					42
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					42
06	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

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							
04	450	#	378	-0-	-72	-0-	24	1	303	3	Y	6	7	0			-0-
							44	4	7	9							
*05	434	#	398	-0-	-36	-0-	34	1	303	3	Y	6	6	0			-0-
							54	4	7	9							
06	420	#	223	-0-	-197	-0-	19	1	176	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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									
04	840	#	139	-0-	-701	-0-	14	1	103	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
*05	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	849	3	Y	8	8	0			-0-
							153	4	9	9							
06	840	#	545	-0-	-295	-0-	69	1	418	3	Y	-0-					-0-
							58	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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									
04	390	#	226	-0-	-164	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*05	341	#	210	-0-	-131	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	360	#	128	-0-	-232	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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
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							
04	360	#	217	-0-	-143	-0-	14	1	175	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
*05	372	#	169	-0-	-203	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	360	#	101	-0-	-259	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	660	#	542	-0-	-118	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*05	682	#	617	-0-	-65	-0-	54	1	477	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
06	660	#	368	-0-	-292	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	510	#	444	-0-	-66	-0-	28	1	361	3	Y	4	4	0			-0-
							51	4	4	9							
*05	527	#	521	-0-	-6	-0-	45	1	397	3	Y	6	6	0			-0-
							72	4	7	9							
06	600	#	310	-0-	-290	-0-	26	1	246	3	Y	4	4	0			-0-
							34	4	4	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
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									
04	420	#	157	-0-	-263	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	434	#	138	-0-	-296	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	420	#	114	-0-	-306	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	420 #	130	-0-	-290	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	Y	5	5	0			-0-
						76	4	6	9							
*06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	5	5	0			-0-
						41	4	6	9							

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
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									
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
06	210 #	95	-0-	-115	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

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
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									
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
						49	4									
*05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
06	330 #	185	-0-	-145	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
						20	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
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									
04	810 #	152	-0-	-658	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*05	837 #	421	-0-	-416	-0-	36	1	326	3	Y	-0-					-0-
						59	4									
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	41	1	379	3	Y	5	5	0			-0-
						52	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*05	124 #	121	-0-	-3	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

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									
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

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-
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*05	124 #	73	-0-	-51	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	120 #	53	-0-	-67	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	248	#	225	-0-	-23	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	240	#	166	-0-	-74	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*05	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	155	#	114	-0-	-41	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	150	#	84	-0-	-66	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	186	#	148	-0-	-38	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	180	#	108	-0-	-72	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	240	#	137	-0-	-103	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*05	248	#	126	-0-	-122	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	210	#	92	-0-	-118	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	270	#	120	-0-	-150	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	279	#	123	-0-	-156	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	240	#	78	-0-	-162	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	310	#	276	-0-	-34	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	330	#	199	-0-	-131	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	558	#	235	-0-	-323	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
06	540	#	169	-0-	-371	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	465	#	375	-0-	-90	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	450	#	237	-0-	-213	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
							26	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
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									
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	403	#	341	-0-	-62	-0-	29	1	265	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
06	390	#	215	-0-	-175	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*05	310	#	224	-0-	-86	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	300	#	144	-0-	-156	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	600	#	530	-0-	-70	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*05	589	#	542	-0-	-47	-0-	47	1	420	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
06	570	#	348	-0-	-222	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

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							
04	570 #	539	-0-	-31	-0-	35	1	438	3	Y	4	4	0			-0-
						62	4	4	9							
*05	589 #	551	-0-	-38	-0-	47	1	423	3	Y	4	4	0			-0-
						77	4	4	9							
06	570 #	353	-0-	-217	-0-	30	1	283	3	Y	1	1	0			-0-
						39	4	1	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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									
04	690 #	577	-0-	-113	-0-	37	1	472	3	Y	1	1	0			-0-
						67	4	1	9							
*05	713 #	565	-0-	-148	-0-	49	1	437	3	Y	-0-					-0-
						79	4									
06	660 #	326	-0-	-334	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

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							
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	108	1	829	3	Y	17	17	0			1
						118	4	19	9							
*05	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	149	1	897	3	Y	13	13	0			1
						160	4	14	9							
06	1050 #	729	-0-	-321	-0-	87	1	556	3	Y	10	10	0			1
						75	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	330 #	250	-0-	-80	-0-	16	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
						29	4	2	9							
*05	341 #	264	-0-	-77	-0-	23	1	202	3	Y	2	2	0			-0-
						37	4	2	9							
06	330 #	148	-0-	-182	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	2	2	0			-0-
						41	4	2	9							
*05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	2	2	0			-0-
						57	4	2	9							
06	420 #	234	-0-	-186	-0-	20	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
						25	4	1	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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									
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	Y	-0-					-0-
						72	4									
06	390 #	301	-0-	-89	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
						33	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

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									
04	420 #	334	-0-	-86	-0-	22	1	273	3	Y	1	1	0			-0-
						38	4	1	9							
*05	434 #	328	-0-	-106	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
06	390 #	190	-0-	-200	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
						21	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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									
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	217 #	163	-0-	-54	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
06	240 #	94	-0-	-146	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	9	1	117	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*05	186	#	135	-0-	-51	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	180	#	78	-0-	-102	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
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							
04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	3	3	0			-0-
							120	4	3	9							
*05	992	#	907	-0-	-85	-0-	113	1	659	3	Y	15	14	0			1
							118	4	17	9							
06	1020	#	500	-0-	-520	-0-	62	1	382	3	Y	4	5	0			-0-
							52	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
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							
04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	57	1	424	3	Y	17	16	0			1
							61	4	19	9							
*05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	53	1	313	3	Y	19	19	0			1
							57	4	21	9							
06	390	#	290	-0-	-100	-0-	36	1	218	3	Y	5	6	0			-0-
							30	4	6	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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									
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	70	1	415	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	87	1	551	3	Y	12	11	0			1
							75	4	13	9							

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
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							
04	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	159	1	1212	3	Y	19	19	0			1
							174	4	21	9							
*05	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	203	1	1217	3	Y	17	17	0			1
							218	4	19	9							
06	1230	#	988	-0-	-242	-0-	117	1	753	3	Y	13	13	0			1
							104	4	14	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
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									
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	279	#	237	-0-	-42	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	270	#	163	-0-	-107	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
							18	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
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							
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*05	279	#	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	124	#	28	-0-	-96	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	19	-0-	-101	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	785	3	Y	20	21	0			1
							112	4	22	9							
*05	1178	#	915	-0-	-263	-0-	115	1	672	3	Y	6	7	0			-0-
							121	4	7	9							
06	1140	#	450	-0-	-690	-0-	56	1	347	3	Y	-0-					-0-
							47	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	Y	4	5	0			-0-
							63	4	4	9							
*05	558	#	427	-0-	-131	-0-	54	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
							56	4	2	9							
06	720	#	174	-0-	-546	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	6	6	0			-0-
							51	4	7	9							
*05	496	#	410	-0-	-86	-0-	52	1	296	3	Y	7	7	0			-0-
							54	4	8	9							
06	480	#	165	-0-	-315	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
06	240	#	120	-0-	-120	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

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-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*05	186	#	91	-0-	-95	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	180	#	62	-0-	-118	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	6	7	0			-0-
							24	4	7	9							
*05	279	#	163	-0-	-116	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	240	#	93	-0-	-147	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	120	#	51	-0-	-69	-0-	3	1	36	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	8	8	0			-0-
							66	4	9	9							
*06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	826	3	Y	8	7	0			1
							113	4	9	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*05	372	#	282	-0-	-90	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
06	360	#	181	-0-	-179	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 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
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-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
*05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	7	1	62	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*05	124	#	104	-0-	-20	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

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									
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	210	#	148	-0-	-62	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

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									
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	84	1	636	3	Y	11	10	0			1
						90	4	12	9							
*05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	90	1	529	3	Y	15	15	0			1
						94	4	17	9							
*06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	61	1	368	3	Y	4	5	0			-0-
						51	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

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									
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*05	372 #	199	-0-	-173	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
06	360 #	134	-0-	-226	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

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									
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	341 #	150	-0-	-191	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	330 #	101	-0-	-229	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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									
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*05	279 #	223	-0-	-56	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
06	270 #	133	-0-	-137	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

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									
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	217 #	192	-0-	-25	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	93 #	91	-0-	-2	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	300 #	298	-0-	-2	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*05	310 #	276	-0-	-34	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
06	300 #	185	-0-	-115	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	124 #	121	-0-	-3	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

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							
04	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	117	1	886	3	Y	3	4	0			-0-
						125	4	3	9							
*05	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	135	1	791	3	Y	-0-					-0-
						142	4									
06	930 #	435	-0-	-495	-0-	55	1	334	3	Y	-0-					-0-
						46	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

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									
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	Y	-0-					-0-
						57	4									
*05	589 #	359	-0-	-230	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
06	600 #	242	-0-	-358	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
						26	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

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									
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*05	403 #	273	-0-	-130	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
06	390 #	185	-0-	-205	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	6	6	0			-0-
						28	4	7	9							
*05	186 #	69	-0-	-117	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	180 #	28	-0-	-152	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							42	4	3	9							
*05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	Y	3	3	0			-0-
							53	4	3	9							
06	330	#	199	-0-	-131	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	0			-0-
							21	4	2	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	9							
*05	248	#	217	-0-	-31	-0-	19	1	166	3	Y	2	2	0			-0-
							30	4	2	9							
06	240	#	114	-0-	-126	-0-	10	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	900	#	760	-0-	-140	-0-	49	1	615	3	Y	8	8	0			-0-
							87	4	9	9							
*05	899	#	870	-0-	-29	-0-	75	1	666	3	Y	8	8	0			-0-
							120	4	9	9							
06	930	#	499	-0-	-431	-0-	43	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
							54	4	4	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
						54	4									
06	390 #	277	-0-	-113	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
						31	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

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									
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*05	248 #	221	-0-	-27	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
06	300 #	149	-0-	-151	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

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									
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	44	1	260	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	450	#	324	-0-	-126	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*05	465	#	264	-0-	-201	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
06	450	#	178	-0-	-272	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*05	341	#	337	-0-	-4	-0-	42	1	250	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
06	330	#	260	-0-	-70	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*05	341	#	182	-0-	-159	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	330	#	136	-0-	-194	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	990	#	881	-0-	-109	-0-	57	1	718	3	Y	3	4	0			-0-
							103	4	3	9							
*05	1023	#	828	-0-	-195	-0-	70	1	628	3	Y	16	15	0			1
							112	4	18	9							
06	960	#	627	-0-	-333	-0-	54	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
							68	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*05	403 #	199	-0-	-204	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
06	330 #	134	-0-	-196	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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									
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*05	279 #	263	-0-	-16	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
06	270 #	166	-0-	-104	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

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									
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	240 #	105	-0-	-135	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	240 #	166	-0-	-74	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	248 #	153	-0-	-95	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
06	240 #	112	-0-	-128	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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									
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*05	341 #	213	-0-	-128	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
06	360 #	143	-0-	-217	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

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							
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
*05	682 #	108	-0-	-574	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	660 #	65	-0-	-595	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
*05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	63	1	368	3	Y	-0-					-0-
						66	4									
06	360 #	335	-0-	-25	-0-	43	1	257	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

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									
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	93 #	66	-0-	-27	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	150 #	33	-0-	-117	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

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-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	124 #	86	-0-	-38	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	120 #	56	-0-	-64	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	155	#	139	-0-	-16	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

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									
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*05	248	#	192	-0-	-56	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	270	#	115	-0-	-155	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

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							
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
*05	589	#	477	-0-	-112	-0-	59	1	354	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
06	570	#	356	-0-	-214	-0-	42	1	276	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*05	279	#	157	-0-	-122	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	270	#	117	-0-	-153	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
							13	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
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							
04	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	3	Y	6	7	0			-0-
							164	4	7	9							
*05	1674	#	1473	-0-	-201	-0-	127	1	1136	3	Y	6	6	0			-0-
							203	4	7	9							
06	1620	#	768	-0-	-852	-0-	66	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
							84	4	6	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
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									
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
06	210	#	173	-0-	-37	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
							19	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
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-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	124	#	111	-0-	-13	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
*05	465 #	355	-0-	-110	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
						49	4									
06	420 #	224	-0-	-196	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*05	248 #	191	-0-	-57	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
06	240 #	141	-0-	-99	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
						15	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
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-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	914 R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	Y	50	48	0			3
						100	4	55	9							
*05	775 #	742	-0-	-33	-0-	61	1	542	3	Y	38	39	0			2
						97	4	42	9							
06	780 #	593	-0-	-187	-0-	48	1	453	3	Y	27	27	0			2
						62	4	30	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
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									
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*05	124	#	123	-0-	-1	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

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									
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*05	341	#	325	-0-	-16	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
06	330	#	205	-0-	-125	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

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									
04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
*06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	2	2	0			-0-
							34	4	2	9							

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
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									
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
06	300 #	236	-0-	-64	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
						26	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

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									
04	DLQ G-10	266	-0-	266	266	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*05	DLQ G-10	242	-0-	242	508	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*06	652 R	144	-0-	-508	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

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									
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
*05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
06	330 #	248	-0-	-82	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
						26	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

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							
04	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	85	1	1075	3	Y	28	27	0			2
						153	4	31	9							
*05	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	797	3	Y	18	19	0			1
						142	4	20	9							
06	900 #	840	-0-	-60	-0-	71	1	664	3	Y	13	13	0			1
						91	4	14	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

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									
04	803 R	803	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	2	2	0			-0-
						93	4	2	9							
*05	937 R	937	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	Y	13	12	0			1
						129	4	14	9							
06	690 #	558	-0-	-132	-0-	47	1	442	3	Y	7	7	0			1
						61	4	8	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

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									
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*05	434 #	186	-0-	-248	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
06	330 #	111	-0-	-219	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	4	4	0			-0-
						63	4	4	9							
*05	775 #	612	-0-	-163	-0-	53	1	468	3	Y	6	6	0			-0-
						84	4	7	9							
06	750 #	365	-0-	-385	-0-	31	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
						40	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

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									
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	279 #	101	-0-	-178	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	270 #	60	-0-	-210	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

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-
04	210 #	64	-0-	-146	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

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							
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-	1	0			-0-
						59	4									
*05	620 #	493	-0-	-127	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
06	750 #	243	-0-	-507	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	12	12	0			1
							75	4	13	9							
*05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	-0-	1	0			-0-
							108	4									
06	600	#	463	-0-	-137	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
							51	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*05	248	#	216	-0-	-32	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	240	#	162	-0-	-78	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
							17	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
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									
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*05	124	#	120	-0-	-4	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							8	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
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-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
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-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	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							
04	DLQ G-10		208	-0-	208	208	11	1	145	3	Y	28	26	0			2
							21	4	31	9							
*05	DLQ G-10		187	-0-	187	395	15	1	133	3	Y	14	15	0			1
							24	4	15	9							
*06	512	R	117	-0-	-395	-0-	9	1	84	3	Y	11	11	0			1
							12	4	12	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
*05	186	#	96	-0-	-90	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	180	#	59	-0-	-121	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	210	#	86	-0-	-124	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
							33	4									
*06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
							16	4									

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
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									
04	240	#	162	-0-	-78	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
							19	4									
*05	248	#	138	-0-	-110	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	240	#	101	-0-	-139	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

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-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*05	93	#	72	-0-	-21	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

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							
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	Y	22	22	0			1
							69	4	24	9							
*05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	26	26	0			1
							87	4	29	9							
06	600	#	420	-0-	-180	-0-	35	1	322	3	Y	17	17	0			1
							44	4	19	9							

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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-
04	900	#	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	930	#	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	#	838	-0-	-2	-0-	838	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

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-
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

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-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20	20	0			-0-
05	651 #	214	-0-	-437	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	630 #	465	-0-	-165	-0-	445	2	20	9	N	18	18	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

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-
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

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-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	#	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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-
04	330	#	259	-0-	-71	-0-	241	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	540	#	286	-0-	-254	-0-	269	2	17	9	N	15	15	0			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/2015

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					3
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

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-
04	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	682 #	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

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-
04	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	806 #	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1370	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

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-
04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	360 #	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

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-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

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-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540 #	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

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-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 #	64	-0-	-60	-0-	63	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

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-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	N	14	14	0			-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240 #	230	-0-	-10	-0-	216	2	14	9	N	13	13	0			-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

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-
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

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-
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	262	-0-	262	527	262	2			N	-0-					-0-
*06	779 R	252	-0-	-527	-0-	252	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

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-
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	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

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-
04	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*06	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

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-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 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
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
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					1
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

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
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	7	0			13
*06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

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
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	451	2	102	9	N	93	93	1			17
*06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

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
04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					4
05	911 R	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	Y	5	5	0			4
*06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

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-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540 #	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

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-
04	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1205	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2571	1363	2			N	-0-					-0-
*06	3419 R	848	-0-	-2571	-0-	845	2	3	9	N	3	3	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

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-
04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	N	6	6	0			-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

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-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

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-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

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-
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42	42	0			-0-
05	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*06	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	976	2	43	9	N	39	39	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

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-
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	465	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510 #	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

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-
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	457 R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

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-
04	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	17	17	0			-0-
*06	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

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-
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*06	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

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-
04	DLQ G-10	736	-0-	736	736	734	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	DLQ G-10	714	-0-	714	1450	714	2			N	-0-					-0-
*06	2176 R	726	-0-	-1450	-0-	724	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

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-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

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
04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					139
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					139
*06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

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-
04	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	123	-0-	123	510	123	2			N	-0-					-0-
*06	665 R	155	-0-	-510	-0-	155	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

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-
04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	23	0			-0-
05	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	630 #	569	-0-	-61	-0-	545	2	24	9	N	22	22	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

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-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

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-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	576	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

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-
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

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-
04	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	810 #	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

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-
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

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
04	690 R	690	-0-	-0-	-0-	665	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	Y	21	21	1			3
*06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	513	2	50	9	Y	45	45	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

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-
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*06	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

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-
04	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

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-
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 #	93	-0-	-177	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	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-
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

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-
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

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-
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

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-
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	391	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

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-
04	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*06	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

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-
04	510 #	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	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-
04	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

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-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

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-
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*06	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

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-
04	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

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-
04	450 #	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	465 #	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	450 #	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

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
04	420 #	357	-0-	-63	-0-	343	2	14	9	Y	13	13	0			4
05	434 #	175	-0-	-259	-0-	165	2	10	9	Y	9	9	0			4
06	420 #	93	-0-	-327	-0-	87	2	6	9	Y	5	5	0			4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

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-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	690 #	204	-0-	-486	-0-	193	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	806 #	435	-0-	-371	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	780 #	523	-0-	-257	-0-	513	2	10	9	N	9	9	0			-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

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-
04	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

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-
04	420 #	332	-0-	-88	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	434 #	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

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-
04	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
*06	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

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-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

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-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

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-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
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-
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

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-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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
04	705 R	705	-0-	-0-	-0-	688	2	17	9	Y	15	15	0			4
05	738 R	738	-0-	-0-	-0-	725	2	13	9	Y	12	12	0			4
*06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	13	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

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
04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	0			2
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0			2
*06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

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-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

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-
04	830 R	830	-0-	-0-	-0-	804	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	812	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
*06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

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-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

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-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

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-
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	212	2	101	9	N	92	92	0			-0-
*06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

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-
04	961 R	961	-0-	-0-	-0-	863	2	98	9	N	89	89	0			-0-
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 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
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-
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

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-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7	7	0			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

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-
04	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

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-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	390 #	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

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-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

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-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	420 #	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

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-
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*06	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

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-
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

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-
04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	807	2	44	9	N	40	40	0			-0-
05	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	N	37	37	0			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

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-
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	472	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

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-
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	508	-0-	-2	-0-	507	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

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-
04	1020 #	1003	-0-	-17	-0-	985	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	992 #	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

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-
04	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

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-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
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-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

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-
04	774 R	774	-0-	-0-	-0-	680	2	94	9	N	85	85	0			-0-
05	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*06	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

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-
04	603 R	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

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-
04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86	86	0			-0-
05	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04	690 #	612	-0-	-78	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	660 #	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04	480 #	245	-0-	-235	-0-	237	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	496 #	244	-0-	-252	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	480 #	331	-0-	-149	-0-	323	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	641	-0-	641	641	641	2			Y	-0-					-0-
05	1169 R	528	-0-	-641	-0-	502	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	99	2	116	9	Y	105	105	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
04	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*06	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	774	-0-	774	774	774	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	188	-0-	188	962	188	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	108	-0-	108	1070	108	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

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-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*06	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	Y	15	15	0			2
*06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9	9	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
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-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

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-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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-
04	630	#	400	-0-	-230	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	620	#	364	-0-	-256	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	108	-0-	-432	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

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-
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
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
04	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					6
05	558 #	506	-0-	-52	-0-	503	2	3	9	Y	3	3	0			6
06	540 #	486	-0-	-54	-0-	476	2	10	9	Y	9	9	0			6

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					2
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					2
*06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

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-
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589 #	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	570 #	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

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-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

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
04	180 #	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					117
05	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					117
06	210 #	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

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
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					1
05	744 #	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-					1
06	720 #	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*06	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					4
05	620	#	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					4
06	600	#	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10
05	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					10
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					40
05	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					40
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					40

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					66
05	403	#	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					66
06	390	#	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					66

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					88
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					88
06	1200	#	689	-0-	-511	-0-	689	2			N	-0-					88

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	1550	#	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					14
06	1500	#	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					14
06	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					14

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					3
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					3
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					3
*06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					158
05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					158
06	900	#	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					14
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	396	2	123	9	Y	112	112	1			14
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-					14

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480 #	303	-0-	-177	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	0			4
05	496 #	322	-0-	-174	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	0			4
*06	720 R	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	Y	11	11	0			4

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
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-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1380 #	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1320 #	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	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-
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	Y	29	29	0			6
05	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1011	2	26	9	Y	24	24	0			6
06	1080 #	1034	-0-	-46	-0-	1006	2	28	9	Y	25	25	0			6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

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
04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	0			5
05	868 #	657	-0-	-211	-0-	645	2	12	9	Y	11	11	0			5
06	840 #	801	-0-	-39	-0-	781	2	20	9	Y	18	18	0			5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

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-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

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-
04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	578 R	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

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
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	620 #	538	-0-	-82	-0-	528	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	600 #	562	-0-	-38	-0-	554	2	8	9	Y	7	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
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
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					4
05	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					4
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					4

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

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
04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	646	2	19	9	Y	17	17	0			4
05	732 R	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	Y	20	20	0			4
*06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	681	2	18	9	Y	16	16	0			4

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

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-
04	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

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-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

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-
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	0			3
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	0			3
*06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	0			3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

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-
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

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-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

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
04	2400 #	2300	-0-	-100	-0-	2300	2			N	-0-					56
05	2356 #	2243	-0-	-113	-0-	2243	2			N	-0-					56
06	2280 #	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			N	-0-					56

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

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
04	540 #	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					5
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					5
06	540 #	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

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
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					6
05	558 #	64	-0-	-494	-0-	64	2			Y	-0-					6
06	540 #	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

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-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

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-
04	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*06	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1710 #	1313	-0-	-397	-0-	1313	2			Y	-0-					64
05	1767 #	1373	-0-	-394	-0-	1373	2			Y	-0-					64
06	1650 #	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

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
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					107
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					107
*06	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

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
04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	594	2	172	9	N	156	156	1			24
05	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					24
06	690 #	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

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
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					119
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					119
06	480 #	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					119

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1617	2	54	9	Y	49	49	0			8
05	1674	#	1657	-0-	-17	-0-	1602	2	55	9	Y	50	50	0			8
*06	1640	R	1640	-0-	-0-	-0-	1604	2	36	9	Y	33	33	0			8

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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-
04	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
*06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	Y	82	82	0			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

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
04	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	5	0			8
*06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

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
04	780	#	391	-0-	-389	-0-	391	2			N	-0-					123
05	806	#	487	-0-	-319	-0-	487	2			N	-0-					123
06	780	#	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

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
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					60
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					60
06	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

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
04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1203	2	43	9	Y	39	39	0			3
05	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1264	2	44	9	Y	40	40	0			3
*06	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	Y	40	40	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

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-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					5
05	872 R	872	-0-	-0-	-0-	780	2	92	9	Y	84	84	0			5
06	690 #	631	-0-	-59	-0-	631	2			Y	-0-					5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

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
04	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					89
05	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					89
06	510 #	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					89

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

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
04	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					122
05	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	N	29	29	1			122
*06	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

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
04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					152
05	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					152
*06	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

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-
04	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*06	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

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-
04	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	899 #	594	-0-	-305	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	930 #	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1350 #	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			N	-0-					194
05	1395 #	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					194
06	1320 #	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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
04	1110 #	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					55
05	1054 #	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					55
*06	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					55

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

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
04	510 #	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					27
05	465 #	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					27
*06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

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
04	870 #	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					7
05	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					7
*06	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	60	-0-	60	113	60	2			Y	-0-					-0-
*06	194 R	81	-0-	-113	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

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
04	600 #	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					45
05	620 #	617	-0-	-3	-0-	597	2	20	9	Y	18	18	0			45
06	600 #	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					45

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

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
04	540 #	253	-0-	-287	-0-	253	2			Y	-0-					9
05	558 #	259	-0-	-299	-0-	259	2			Y	-0-					9
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2			Y	-0-					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390 #	131	-0-	-259	-0-	131	2			Y	-0-					3
05	403 #	63	-0-	-340	-0-	63	2			Y	-0-					3
06	270 #	20	-0-	-250	-0-	20	2			Y	-0-					3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

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
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	400	2	21	9	Y	19	19	0			49
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

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-
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

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
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					5
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
*06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

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
04	510 #	312	-0-	-198	-0-	269	2	43	9	N	39	39	1			3
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39	9	N	35	35	1			3
06	570 #	563	-0-	-7	-0-	478	2	85	9	N	77	77	1			3

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

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
04	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					170
05	899 #	710	-0-	-189	-0-	616	2	94	9	N	85	85	0			170
06	870 #	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					170

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	246	-0-	-157	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

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-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

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-
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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
04	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7	7	1			9
05	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1772	2	7	9	N	6	6	1			9
06	1710 #	1691	-0-	-19	-0-	1677	2	14	9	N	13	13	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

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
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					14
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					14
06	540 #	288	-0-	-252	-0-	288	2			N	-0-					14

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

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
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					31
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					31
06	360 #	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					31

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

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
04	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					145
05	279 #	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					145
06	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					145

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					27
05	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					27
*06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

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-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

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-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

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
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
*06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

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-
04	210 #	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

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-
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

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-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
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-
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

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
04	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	2		N	-0-			110
05	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			110
*06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			110

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

12	0 W	272	-0-	272	272	272	2		N	-0-			-0-
01	0 W	117	-0-	117	389	117	2		N	-0-			-0-
02	0 W	80	-0-	80	469	80	2		N	-0-			-0-
03	0 W	69	-0-	69	538	69	2		N	-0-			-0-
04	0 W	178	-0-	178	716	178	2		N	-0-			-0-
05	0 W	237	-0-	237	953	237	2		N	-0-			-0-
06	0 W	241	-0-	241	1194	241	2		N	-0-			-0-

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H&B ENERGY SERVICES LLC 339990
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

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-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 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
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
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					4
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

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
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-					24
05	527 #	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					24
06	510 #	123	-0-	-387	-0-	123	2			N	-0-					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

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
04	570 #	487	-0-	-83	-0-	487	2			Y	-0-					86
05	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					86
*06	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	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

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-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - P&A 11/12/14

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

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-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

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
04	450 #	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			141
05	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			141
06	450 #	409	-0-	-41	-0-	409	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			73
02	84 #	39	-0-	-45	-0-	39	3		N	-0-			73
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			73
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			73
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			73
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2891 R	1407	-0-	-1484	-0-	1407	3		Y	-0-			2
04	210 #	111	-0-	-99	-0-	111	3		Y	-0-			2
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			2
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2502 R	318	-0-	-2184	-0-	318	3		Y	-0-			162
04	570 #	28	-0-	-542	-0-	28	3		Y	-0-			162
*05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			162
*06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	1440	3	57	9	N	52					357
04	840	#	239	-0-	-601	-0-	239	3			N	-0-	181	1			176
*05	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					176
*06	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					176

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2					66
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					71
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					71
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	435	R	96	-0-	-339	-0-	96	3			Y	-0-					250
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					250
*05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					250
*06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	984	R	202	-0-	-782	-0-	202	3			Y	-0-					34
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					34
*05	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					34
*06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	267	R	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					92
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					92
*05	248	#	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					92
*06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	734	R	147	-0-	-587	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					100
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					100
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					100
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					100
*05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					100
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	R	52	-0-	-160	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*05	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					97
02	252	#	197	-0-	-55	-0-	196	3	1	9	N	1					98
03	279	#	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	N	1					99
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					99
*05	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					99
*06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					97
02	504	#	56	-0-	-448	-0-	56	3			N	-0-					97
03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					97
04	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					97
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					97
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
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	1501	R	480	-0-	-1021	-0-	480	3			Y	-0-					6
04	480	#	140	-0-	-340	-0-	140	3			Y	-0-					6
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

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
04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					77
05	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					77
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	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

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
04	690 #	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					200
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	597	3	11	9	N	10					210
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	15					225

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

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
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					110
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					110
06	330 #	114	-0-	-216	-0-	108	3	6	9	N	5					115

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 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
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
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	N	6					28
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
06	420 #	138	-0-	-282	-0-	132	3	6	9	N	5					33

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

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
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					86
*05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					86
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

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
04	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					344
05	1023 #	317	-0-	-706	-0-	317	3			N	-0-					344
*06	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

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
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					102
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					102
06	570 #	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

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
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					92
05	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					92
*06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

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
04	1230 #	803	-0-	-427	-0-	803	3			N	-0-					173
05	1240 #	715	-0-	-525	-0-	715	3			N	-0-					173
06	1080 #	644	-0-	-436	-0-	644	3			N	-0-					173

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

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
04	1620 #	1231	-0-	-389	-0-	1231	3			N	-0-					165
05	1674 #	1049	-0-	-625	-0-	1049	3			N	-0-					165
06	1440 #	682	-0-	-758	-0-	508	3	174	9	N	158	158	1			165

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

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
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					123
05	248 #	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					123
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

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-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

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-
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

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-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

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-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 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
*07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

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-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

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-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

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-
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	4	5	0			-0-
							32	4	4	9							
*05	682	N	156	-0-	-526	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	570	N	88	-0-	-482	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	31	1	235	3	Y	2	2	0			-0-
							33	4	2	9							
*05	620	N	339	-0-	-281	-0-	42	1	249	3	Y	3	3	0			-0-
							45	4	3	9							
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	190	3	Y	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*05	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	Y	4	4	0			-0-
							52	4	4	9							
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	28	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
							31	4	3	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	78	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
*05	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	89	3	Y	4	5	0			-0-
							16	4	4	9							
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	52	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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									
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	248	N	143	-0-	-105	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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									
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	186 N	165	-0-	-21	-0-	21	1	122	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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									
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
*05	682 N	488	-0-	-194	-0-	60	1	363	3	Y	-0-					-0-
						65	4									
06	600 N	275	-0-	-325	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
						29	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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							
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
						30	4	2	9							
*05	279 N	228	-0-	-51	-0-	28	1	170	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
06	270 N	129	-0-	-141	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	527	N	375	-0-	-152	-0-	46	1	278	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	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									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	3	3	0			-0-
							45	4	3	9							
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	2	2	0			-0-
							44	4	2	9							
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	23	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*05	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
							11	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
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							
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
*05	248	N	66	-0-	-182	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 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
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									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							
*05	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	611	3	Y	25	24	0			1
							86	4	28	9							
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	138	1	827	3	Y	7	8	0			-0-
							149	4	8	9							
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	488	3	Y	7	6	0			1
							66	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	447	3	N	6	7	0			-0-
							63	4	7	9							
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	N	6	6	0			-0-
							61	4	7	9							
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	40	1	260	3	N	5	5	0			-0-
							35	4	6	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
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							
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	5	6	0			-0-
							51	4	6	9							
*05	465	N	418	-0-	-47	-0-	52	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							55	4	3	9							
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	40	1	258	3	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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							
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	1	2	0			-0-
						58	4	1	9							
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	Y	5	5	0			-0-
						56	4	6	9							
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	5	5	0			-0-
						33	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

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							
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	513	3	Y	-0-					-0-
						74	4									
*05	713 N	576	-0-	-137	-0-	72	1	427	3	Y	-0-					-0-
						77	4									
06	690 N	421	-0-	-269	-0-	51	1	325	3	Y	-0-					-0-
						45	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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									
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
						20	4	8	9							
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	6	6	0			-0-
						29	4	7	9							
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	5	5	0			-0-
						17	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*05	341	N	305	-0-	-36	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
							24	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
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									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*05	248	N	182	-0-	-66	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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

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

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
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							
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	7	8	0			-0-
							51	4	8	9							
*05	434	N	357	-0-	-77	-0-	43	1	255	3	Y	12	11	0			1
							46	4	13	9							
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	31	1	202	3	Y	9	9	0			1
							27	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*05	248	N	187	-0-	-61	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
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							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	508	3	Y	5	5	0			-0-
							72	4	6	9							
*05	806	N	497	-0-	-309	-0-	60	1	364	3	Y	7	7	0			-0-
							65	4	8	9							
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	44	1	285	3	Y	7	6	0			1
							40	4	8	9							

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

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						
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54 1	418 3	Y	-0-				-0-
						60 4							
*05	496 N	411	-0-	-85	-0-	51 1	305 3	Y	-0-				-0-
						55 4							
06	480 N	301	-0-	-179	-0-	36 1	233 3	Y	-0-				-0-
						32 4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	3	3	0			-0-
							60	4	3	9							
*05	527	N	486	-0-	-41	-0-	47	1	364	3	Y	9	9	0			-0-
							65	4	10	9							
06	510	N	317	-0-	-193	-0-	30	1	246	3	Y	5	5	0			-0-
							35	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

01	372 N	337	-0-	-35	-0-	30 1 262 3 39 4 6 9	Y	5	5 0	-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	38 1 298 3 4 4 4 9	Y	4	4 0	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	41 1 347 3 1 4	Y	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46 1 350 3 50 4	Y	-0-		-0-
*05	372 N	345	-0-	-27	-0-	43 1 256 3 46 4	Y	-0-		-0-
06	390 N	252	-0-	-138	-0-	30 1 195 3 27 4	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	Y	14	14	0			1
						44	4	15	9							
*05	DLQ G-10	320	-0-	320	320	39	1	228	3	Y	12	12	0			1
						40	4	13	9							
06	DLQ G-10	236	-0-	236	556	27	1	173	3	Y	11	11	0			1
						24	4	12	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

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									
04	480 N	240	-0-	-240	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
06	270 N	137	-0-	-133	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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									
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*05	248 N	194	-0-	-54	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

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							
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	Y	4	4	0			-0-
						103	4	4	9							
*05	744 N	576	-0-	-168	-0-	57	1	438	3	Y	2	2	0			-0-
						79	4	2	9							
06	810 N	596	-0-	-214	-0-	59	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
						65	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	403	N	213	-0-	-190	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
							15	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
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-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	155	N	121	-0-	-34	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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									
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	217 N	143	-0-	-74	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	240 N	99	-0-	-141	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	Y	6	6	0			-0-
							38	4	7	9							
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	8	8	0			-0-
							49	4	9	9							
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	216	3	Y	6	6	0			-0-
							29	4	7	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

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							
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	744	3	Y	63	62	0			4
							106	4	69	9							
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	140	1	838	3	Y	71	71	0			4
							151	4	78	9							
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	100	1	636	3	Y	56	55	0			5
							87	4	62	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

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						
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	24	24	0		1
							94	4	26	9						
*05	713	N	586	-0-	-127	-0-	57	1	436	3	Y	14	14	0		1
							78	4	15	9						
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	58	1	470	3	Y	5	6	0		-0-
							64	4	6	9						

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	209	3	Y	-0-				-0-
							33	4								
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	28	1	214	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	27	1	222	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	20	1	159	3	Y	-0-				-0-
							23	4								
*05	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	167	3	Y	-0-				-0-
							31	4								
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	19	1	120	3	Y	-0-				-0-
							17	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	279 N	265	-0-	-14	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
						21	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

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							
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	22	1	224	3	Y	10	10	0			1
						31	4	11	9							
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	Y	12	12	0			1
						54	4	13	9							
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	29	1	228	3	Y	-0-	1	0			-0-
						31	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	10	10	0			1
							80	4	11	9							
*05	806	N	577	-0-	-229	-0-	57	1	434	3	Y	7	8	0			-0-
							78	4	8	9							
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	52	1	414	3	Y	7	6	0			1
							57	4	8	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
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									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	774	3	Y	34	33	0			2
							110	4	37	9							
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	154	1	925	3	Y	36	36	0			2
							166	4	40	9							
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	103	1	662	3	Y	26	26	0			2
							91	4	29	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	372	N	285	-0-	-87	-0-	36	1	211	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	372	N	331	-0-	-41	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
							24	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
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									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	23	1	147	3	Y	-0-					-0-
							20	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
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									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*05	248	N	171	-0-	-77	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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							
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	622	3	Y	16	16	0			1
							89	4	18	9							
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	74	1	447	3	Y	22	22	0			1
							80	4	24	9							
06	810	N	474	-0-	-336	-0-	55	1	350	3	Y	19	18	0			2
							48	4	21	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

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									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

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									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	434	N	424	-0-	-10	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

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									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							
*05	403	N	213	-0-	-190	-0-	25	1	153	3	Y	6	6	0			-0-
							28	4	7	9							
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	18	1	116	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	217	N	142	-0-	-75	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*05	248	N	222	-0-	-26	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	503	3	Y	9	9	0			1
							72	4	10	9							
*05	1023	N	705	-0-	-318	-0-	69	1	533	3	Y	7	8	0			-0-
							95	4	8	9							
06	930	N	399	-0-	-531	-0-	39	1	312	3	Y	5	5	0			-0-
							42	4	6	9							

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	3	4	0			-0-
							89	4	3	9							
*05	744	N	722	-0-	-22	-0-	70	1	541	3	Y	13	12	0			1
							97	4	14	9							
06	840	N	469	-0-	-371	-0-	46	1	366	3	Y	5	6	0			-0-
							51	4	6	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
06	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

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	11	1	113	3	Y	33	30	0			4
							17	4	36	9							
*05	403	N	135	-0-	-268	-0-	12	1	86	3	Y	19	22	0			1
							16	4	21	9							
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	76	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

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							
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	N	27	26	0			2
						75	4	30	9							
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	566	3	N	32	32	0			2
						101	4	35	9							
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	40	1	330	3	N	15	16	0			1
						45	4	17	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

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
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	322	-0-	322	646	322	2			Y	-0-					6

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

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-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

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
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					28
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					28

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	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

*07	DLQ G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	968	-0-	968	1484	944	3	24	9	Y	22	15	1			7
09	DLQ G-10	731	-0-	731	2215	701	3	30	9	Y	27	25	1			9
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	200	-0-	-332	-0-	182	3	18	9	Y	16	9	1			8
03	682 N	195	-0-	-487	-0-	187	3	8	9	Y	7	12	1			3
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

*07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2383	1052	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	651	-0-	651	3034	619	3	32	9	Y	29	11	1			18
09	DLQ G-10	753	-0-	753	3787	713	3	40	9	Y	36	37	1			17
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-
04	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
*06	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
06	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

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

*07	DLQ G-10	891	-0-	891	1902	891	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	733	-0-	-1902	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
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-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	191	-0-	191	296	191	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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

*07	DLQ G-10	252	-0-	252	802	252	3			Y	-0-					-0-
08	1212 N	410	-0-	-802	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
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-
04	330 N	60	-0-	-270	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					-0-
*06	134 N	53	-0-	-81	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

*07	DLQ G-10	766	-0-	766	2000	693	3	73	9	Y	66	44	1			22
08	2320 N	320	-0-	-2000	-0-	281	3	39	9	Y	35	46	1			11
09	660 N	51	-0-	-609	-0-	41	3	10	9	Y	9	17	1			3
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-
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
*06	435 N	120	-0-	-315	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
*07	479	N	213	-0-	-266	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	98	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					-0-
*06	1298	N	674	-0-	-624	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	179	1	759	3	N	-0-				-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-
*06	3000	N	7353	-0-	4353	4353	7353	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

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								
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	Y	-0-				-0-
							55	4								
*05	589	N	533	-0-	-56	-0-	67	1	395	3	Y	-0-				-0-
							71	4								
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	23	21	0		2
							58	4	25	9						

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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

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
04	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					105
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					105
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					150
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					150
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

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
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					48
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					21
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					21
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					153
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-					153
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	SWR 10	3548	-0-	3548	194331	3548	3			N	-0-					45
05	SWR 10	2686	-0-	2686	197017	2686	3			N	-0-					45
06	SWR 10	3425	-0-	3425	200442	3425	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

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
04	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	779	1	9463	3	N	-0-					107
05	10354 X	7736	-0-	-2618	-0-	319	1	7417	3	N	-0-					107
06	9990 X	7983	-0-	-2007	-0-	241	1	7742	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

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-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

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-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

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-
04	25380 X	21931	-0-	-3449	-0-	21931	3			N	-0-					-0-
05	21731 X	8971	-0-	-12760	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
06	21030 X	13266	-0-	-7764	-0-	13266	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
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-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	5521	-0-	-2446	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6568	-0-	-902	-0-	6568	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

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-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

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-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7875	-0-	4775	4775	7875	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	8038	-0-	5038	9813	8038	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

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-
04	7980	X	7809	-0-	-171	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		6487	-0-	6487	6487	6487	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		7291	-0-	7291	13778	7291	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
04	18570	X	7452	-0-	-11118	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		10085	-0-	10085	10085	10085	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		15768	-0-	15768	25853	15768	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

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-
04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	3			N	-0-					-0-
05	12803	X	6657	-0-	-6146	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
06	12630	X	12401	-0-	-229	-0-	12401	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

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-
04	10560	X	6068	-0-	-4492	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	5423	-0-	-5117	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	5757	-0-	-3573	-0-	5757	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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-
04	26874	X	26874	-0-	-0-	-0-	26874	3			N	-0-					-0-
05	26536	X	21209	-0-	-5327	-0-	21209	3			N	-0-					-0-
06	25680	X	25099	-0-	-581	-0-	25099	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
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
04	27060 X	15583	-0-	-11477	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	23709	-0-	23709	23709	23709	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	23486	-0-	23486	47195	23486	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

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-
04	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21815	3			N	-0-					-0-
05	22568 X	18723	-0-	-3845	-0-	18723	3			N	-0-					-0-
06	21840 X	20356	-0-	-1484	-0-	20356	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

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
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	158	2	37	9	N	34	186	1			99
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	N	14					113
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	129	2	36	9	N	33					146

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

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
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2287	2	188	9	N	171	171	1			262
05	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	1933	2	399	9	N	363	363	1			262
*06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2423	2	195	9	N	177	177	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

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
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	901	2	22	9	N	20	171	1			28
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	416	2	45	9	N	41					69
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					71

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
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-	3351	1	20541	3	N	-0-					-0-
04	22050 X	17755	-0-	-4295	-0-	3343	1	14412	3	N	-0-					-0-
05	24428 X	14742	-0-	-9686	-0-	2653	1	12089	3	N	-0-					-0-
06	23640 X	23444	-0-	-196	-0-	1666	1	21778	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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
04	3750 X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	11	1			19
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3871	3	23	9	Y	21					40
06	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3614	3	6	9	Y	5					45

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					124
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					124
06	4 X	-0-	-0-	-4	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

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
04	76395	X	76395	-0-	-0-	-0-	75826	3	569	9	N	517	525	1			1090
05	55264	X	55264	-0-	-0-	-0-	55194	3	70	9	N	64	371	1			783
*06	108740	X	108740	-0-	-0-	-0-	108199	3	541	9	N	492	186	1			1089

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

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
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			1
05	713 N	162	-0-	-551	-0-	162	3			Y	-0-					1
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

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
04	1950 N	1498	-0-	-452	-0-	1498	3			Y	-0-					70
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					70
*06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					70

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

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
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	N	4					71
05	713 N	16	-0-	-697	-0-	15	2	1	9	N	1					72
06	1050 N	20	-0-	-1030	-0-	19	2	1	9	N	1					73

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

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-
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

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
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	3	3	9	Y	3					20
05	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2817	3	2	9	Y	2	18	1			4
06	3030 X	2628	-0-	-402	-0-	2619	3	9	9	Y	8					12

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	2039	3	13	9	Y	12					19
05	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	1977	3	20	9	Y	18	17	1			20
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	3	11	9	Y	10					30

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
*05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5953	-0-	-137	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

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
04	5970	X	5388	-0-	-582	-0-	5348	3	40	9	Y	36					97
05	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5518	3	24	9	Y	22	86	1			33
06	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	5252	3	23	9	Y	21					54

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

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-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

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-
04	7980	X	1496	-0-	-6484	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	4781	-0-	-3279	-0-	4781	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	5609	-0-	-2071	-0-	5609	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
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-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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

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
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	413	3	11	9	Y	10					205
05	961	N	407	-0-	-554	-0-	397	3	10	9	Y	9					214
06	720	N	376	-0-	-344	-0-	334	3	42	9	Y	38	172	1			80

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

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-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

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-
04	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3331	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	5735	X	2785	-0-	-2950	-0-	2772	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	5550	X	459	-0-	-5091	-0-	445	3	14	9	Y	13	13	1			2

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

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
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9977	3	24	9	Y	22					51
05	10385	X	10288	-0-	-97	-0-	10256	3	32	9	Y	29	45	1			35
06	10050	X	9916	-0-	-134	-0-	9885	3	31	9	Y	28					63

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2071	3	109	9	Y	99					154
*02	2800	N	4368	-0-	1568	1568	4368	3			Y	-0-					154
*03	3100	N	5073	-0-	1973	3541	5073	3			Y	-0-					154
*04	3000	N	4200	-0-	1200	4741	4200	3			Y	-0-					154
*05	9370	X	4629	-0-	-4741	-0-	4629	3			Y	-0-					154
06	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	4784	3			Y	-0-					154

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
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
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-					185
05	930	N	674	-0-	-256	-0-	673	3	1	9	N	1					186
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	9	N	7					193

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

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-
04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7948	-0-	-272	-0-	7948	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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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

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
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	828	2	4	9	N	4					102
05	899	#	764	-0-	-135	-0-	761	2	3	9	N	3					105
06	870	#	818	-0-	-52	-0-	816	2	2	9	N	2					107

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
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-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

01	3100 N	4381	-0-	1281	1281	4381	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	5292	-0-	2492	3773	5289	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	3100 N	5925	-0-	2825	6598	5846	3	79	9	Y	72	60	1			13
04	12496 X	5898	-0-	-6598	-0-	5852	3	46	9	Y	42	49	1			6
05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5984	3	4	9	Y	4	9	1			1
*06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

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-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

01	3441 X	242	-0-	-3199	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			-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-
04	1110 X	156	-0-	-954	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	T. A.	368	-0-	368	368	362	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	T. A.	103	-0-	103	471	101	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

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
04	2280 X	1280	-0-	-1000	-0-	1280	3			N	-0-					40
05	1581 X	866	-0-	-715	-0-	866	3			N	-0-					40
06	1530 X	537	-0-	-993	-0-	537	3			N	-0-					40

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 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
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
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	598	3	22	9	N	20					140
05	744	N	352	-0-	-392	-0-	341	3	11	9	N	10					150
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	811	3	3	9	N	3					153

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

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					15
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					17
*06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					21

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

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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11					170
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	889	2	4	9	N	4					174
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					174

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					19
05	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					19

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	Y	2	14	1			3
05	DLQ G-10		106	-0-	106	106	105	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	380	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	382					Y	NO RPT					17

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
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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	138					Y	NO RPT					18

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
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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	86	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					3

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
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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	5	1			3
05	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					3

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
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
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	155	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					19

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
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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	50	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					3

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
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	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					5
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	4	1			2
05	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
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
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ G-10	316	-0-	316	316	314	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					17

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
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
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					19
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	313	2	2	9	Y	2					21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					21

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
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
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	154	2	1	9	Y	1					19
05	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					19

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
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
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	317	-0-	317	317	316	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	Y	1	8	1			4
05	DLQ G-10	123	-0-	123	123	122	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					5

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	339	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	236	235	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					1

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
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
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	255	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ G-10	205	-0-	205	205	204	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	DLQ G-10	58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

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
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2					11
05	DLQ G-10	443	-0-	443	443	442	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

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
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4					11
05	DLQ G-10	203	-0-	203	203	200	2	3	9	Y	3					14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					14

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

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
04	840 N	662	-0-	-178	-0-	658	2	4	9	Y	4					17
05	DLQ G-10	526	-0-	526	526	525	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					18

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

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
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	142	2	3	9	Y	3					13
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	114	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					14

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

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
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	DLQ G-10	208	-0-	208	208	207	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	208					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

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
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	Y	2					6
05	DLQ G-10	296	-0-	296	296	295	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
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
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	Y	7					36
05	DLQ G-10	182	-0-	182	182	180	2	2	9	Y	2					38
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT					38

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
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
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	163	2	2	9	Y	2	14	1			4
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	113	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					5

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
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
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
05	DLQ G-10	305	-0-	305	305	304	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	305					Y	NO RPT					1

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
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
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10	686	-0-	686	686	685	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	686					Y	NO RPT					15

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
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
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	720	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	568	-0-	568	568	567	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT					16

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
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
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3	4	1			22
05	DLQ G-10	240	-0-	240	240	239	2	1	9	Y	1	4	1			19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					19

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
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
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	8	1			33
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	312	2	3	9	Y	3	8	1			28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					28

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	370	2	7	9	Y	6	9	1			20
05	DLQ G-10		234	-0-	234	234	231	2	3	9	Y	3	8	1			15
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					15

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
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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	6	1			25
05	DLQ G-10		254	-0-	254	254	252	2	2	9	Y	2	6	1			21
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					21

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
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
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					67
05	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	593					Y	NO RPT					67

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
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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		284	-0-	284	284	283	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					17

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
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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	583					Y	NO RPT					15

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
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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	N	11					149
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	95	2	29	9	N	26	154	1			21
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21

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
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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
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
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	439	-0-	439	439	438	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					4

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
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
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	626	-0-	626	626	625	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					13

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
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
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3	4	1			20
05	DLQ G-10	153	-0-	153	153	151	2	2	9	Y	2	4	1			18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					18

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
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
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	DLQ G-10	275	-0-	275	275	274	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ G-10	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					4

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
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
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					14

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
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
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					8
05	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					4
05	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	139	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					5

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
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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					12
05	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	352	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					13

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
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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	241	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					14

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
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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	4	1			20
05	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	147	2	1	9	Y	1	4	1			17
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					17

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
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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					12
05	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	393	2	2	9	Y	2					14
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT					14

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
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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	655	2			Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	655					Y	NO RPT					5

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
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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					20
05	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	317	2	1	9	Y	1					21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	318					Y	NO RPT					21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3					19
05	DLQ G-10	297	-0-	297	297	295	2	2	9	Y	2					21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					21

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					15

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					23

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10	359	-0-	359	359	358	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359					Y	NO RPT					14

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					7

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					127
05	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					127
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	784					Y	NO RPT					127

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
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
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	759	-0-	759	759	758	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	759					Y	NO RPT					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	344	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		333	-0-	333	333	332	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	333					Y	NO RPT					13

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
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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	1130	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1131					Y	NO RPT					13

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
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
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	561	2	1	9	Y	1					31
05	DLQ G-10		620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					31

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
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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					11

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
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
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
05	DLQ G-10		506	-0-	506	506	505	2	1	9	Y	1					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT					1

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
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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	Y	2					10
05	DLQ G-10		828	-0-	828	828	827	2	1	9	Y	1					11
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					11

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
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
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2	14	1			4
05	DLQ G-10		258	-0-	258	258	257	2	1	9	Y	1					5
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	Y	2	14	1			6
05	DLQ G-10		393	-0-	393	393	392	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	393					Y	NO RPT					7

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					67
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					68
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					68

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					40
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					42
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					42

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					68
05	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			N	-0-					68
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					68

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

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
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					50
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					50
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					1
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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
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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					236
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					236
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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
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
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-	20	1			14
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-					14
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					14

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
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
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					120
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			Y	-0-					120
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	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
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
04	660	N	348	-0-	-312	-0-	348	3			Y	-0-	31	1			23
05	806	N	365	-0-	-441	-0-	364	3	1	9	Y	1					24
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	342	3	1	9	Y	1					25

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
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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

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
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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	23	1			19
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1					20
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					24

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
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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	23	1			19
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	Y	2					21
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					23

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

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
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	3			Y	-0-	36	1			26
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	659	3	2	9	Y	2					28
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	618	3	2	9	Y	2					30

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

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
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	31	1			22
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					23
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	3	2	9	Y	2					25

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

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		80	-0-	80	3095	80	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4111	1016	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4111					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4111					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

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		69	-0-	69	4760	69	3			Y	-0-					228
04	DLQ G-10		1056	-0-	1056	5816	1056	3			Y	-0-					228
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5816					Y	NO RPT					228
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5816					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

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		659	-0-	659	2585	659	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		606	-0-	606	3191	606	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3191					Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3191					Y	NO RPT					40

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					69
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					69
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					120
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					120
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					31
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					31
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

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-
04	4500	#	3139	-0-	-1361	-0-	224	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	4123	#	3694	-0-	-429	-0-	235	1	3459	2	N	-0-					-0-
*06	3418	R	3418	-0-	-0-	-0-	207	1	3211	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

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-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
05	527	N	168	-0-	-359	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	646	1	8433	2	N	-0-					-0-
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	496	1	7296	2	N	-0-					-0-
*06	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	763	1	11866	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

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-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	N	-0-					-0-
06	960	X	908	-0-	-52	-0-	55	1	853	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
*06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777

TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519

WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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-
04	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	1710	1	22334	2	N	-0-			-0-
05	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	1968	1	28925	2	N	-0-			-0-
*06	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	1741	1	27033	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

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-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

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-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-		-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-		-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-		-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

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-
04	1200	X	511	-0-	-689	-0-	36	1	475	2	N	-0-		-0-
05	1240	X	321	-0-	-919	-0-	20	1	301	2	N	-0-		-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	538	2	28	9	N	25					152
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	N	3					155
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	673	2	28	9	N	25					180

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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

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

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-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
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
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	8	8	8			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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					120
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					164
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					164
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					164

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					36
05	DLQ	G-10	988	-0-	988	988	988	2			Y	-0-					36
06	DLQ	G-10	911	-0-	911	1899	911	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
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
04	39420	X	29445	-0-	-9975	-0-	26142	3	3303	9	N	3003	3457	1	36	8	144
05	39463	X	29405	-0-	-10058	-0-	26179	3	3226	9	N	2933	2546	1	26	8	505
06	32280	X	26829	-0-	-5451	-0-	24149	3	23	4	N	2415	2501	1	11	8	408
							2657	9									

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
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							
*04	47220	X	37760	-0-	-9460	-0-	397	1	33925	3	N	2957	3477	1	46	8	471
							185	4	3253	9							
05	46686	X	37741	-0-	-8945	-0-	359	1	34158	3	N	2926	2547	1	42	8	808
							5	4	3219	9							
06	39030	X	36043	-0-	-2987	-0-	39	1	33020	3	N	2713	3096	1	10	8	415
							2984	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14059	-0-	-5068	-0-	11802	3	868	4	Y	1263	914	1	11	8	377
							1389	9									
*04	17490	X	14246	-0-	-3244	-0-	12631	3	17	4	Y	1453	1608	1	13	8	209
							1598	9									
05	14663	X	13110	-0-	-1553	-0-	11695	3	1415	9	Y	1286	1304	1	11	8	180
*06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	12373	3	2	4	Y	1168	1147	1	5	8	196
							1285	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
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							
*04	58560	X	40108	-0-	-18452	-0-	298	1	36911	3	Y	2408	2834	1	10	8	264
							250	4	2649	9							
05	56947	X	39629	-0-	-17318	-0-	199	1	35945	3	Y	2240	2218	1	7	8	279
							1021	4	2464	9							
06	46860	X	36351	-0-	-10509	-0-	447	1	33463	3	Y	1769	1784	1	3	8	261
							495	4	1946	9							

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
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									
*04	29220	X	19740	-0-	-9480	-0-	135	1	16736	3	Y	2608	2907	1	9	8	286
							2869	9									
05	26567	X	18269	-0-	-8298	-0-	87	1	15712	3	Y	2245	2244	1	7	8	280
							2470	9									
06	23280	X	17190	-0-	-6090	-0-	198	1	14861	3	Y	1937	1928	1	3	8	286
							2131	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39339	X	20961	-0-	-18378	-0-	18445	3	226	4	N	2082	1858	1	27	8	773
							2290	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									
04	24030	X	17470	-0-	-6560	-0-	15493	3	1977	9	N	1797	1855	1	27	8	537
05	20987	X	17294	-0-	-3693	-0-	15486	3	1808	9	N	1644	1645	1	21	8	515
06	18990	X	16058	-0-	-2932	-0-	14353	3	13	4	N	1538	1621	1	6	8	426
							1692	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51540	X	26202	-0-	-25338	-0-	142	1	22884	3	Y	2839	2869	1	3	8	275
							53	4	3123	9							
*10	43338	X	24485	-0-	-18853	-0-	486	1	21059	3	Y	2192	1987	1	14	8	466
							529	4	2411	9							
*11	34590	X	23580	-0-	-11010	-0-	370	1	21131	3	Y	1793	1962	1	7	8	290
							107	4	1972	9							
*12	31899	X	19660	-0-	-12239	-0-	374	1	17036	3	Y	2019	1729	1	7	8	573
							29	4	2221	9							
*01	28458	X	16354	-0-	-12104	-0-	13689	3	600	4	Y	1877	2278	1	12	8	160
							2065	9									
*02	24472	X	14619	-0-	-9853	-0-	12472	3	146	4	Y	1819	1823	1	9	8	147
							2001	9									
*03	24676	X	16289	-0-	-8387	-0-	13220	3	1272	4	Y	1634	1688	1	7	8	86
							1797	9									
04	23400	X	16508	-0-	-6892	-0-	1	1	14067	3	Y	1377	1422	1	6	8	35
							925	4	1515	9							
05	19716	X	16612	-0-	-3104	-0-	14476	3	417	4	Y	1563	1547	1	5	8	46
							1719	9									
06	15810	X	15629	-0-	-181	-0-	13089	3	634	4	Y	1733	1704	1	2	8	73
							1906	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

01	39060	X	23624	-0-	-15436	-0-	827	1	20063	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							
04	29940	X	20660	-0-	-9280	-0-	56	1	18431	3	Y	1962	2307	1	9	8	517
							15	4	2158	9							
05	30318	X	20099	-0-	-10219	-0-	49	1	18181	3	Y	1690	1881	1	6	8	320
							10	4	1859	9							
06	25530	X	20073	-0-	-5457	-0-	144	1	18049	3	Y	1649	1688	1	3	8	278
							66	4	1814	9							

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

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									
04	54570	X	39384	-0-	-15186	-0-	32107	3	66	4	Y	6555	7092	1	25	8	87
							7211	9									
05	54126	X	36399	-0-	-17727	-0-	29979	3	193	4	Y	5661	5683	1	28	8	37
							6227	9									
06	45240	X	31232	-0-	-14008	-0-	26139	3	38	4	Y	4595	4363	1	8	8	261
							5055	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

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									
04	69180	X	42515	-0-	-26665	-0-	34798	3	194	4	Y	6839	7368	1	28	8	91
							7523	9									
05	64449	X	41018	-0-	-23431	-0-	34218	3	567	4	Y	5666	5691	1	29	8	37
							6233	9									
06	53730	X	36775	-0-	-16955	-0-	31462	3	112	4	Y	4728	4486	1	11	8	268
							5201	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	27390 X	16915	-0-	-10475	-0-	168	1	15830	3	Y	834	826	1	7	8	221
						917	9									
05	28303 X	16200	-0-	-12103	-0-	229	1	15050	3	Y	837	921	1	7	8	130
						921	9									
06	27390 X	15893	-0-	-11497	-0-	473	1	14509	3	Y	805	818	1	2	8	115
						25	4	886	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

01	32023 X	20242	-0-	-11781	-0-	47	1	18518	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							
*04	29010 X	17580	-0-	-11430	-0-	118	1	15980	3	Y	1347	1425	1	7	8	312
						1482	9									
05	29977 X	16122	-0-	-13855	-0-	82	1	14092	3	Y	1615	1519	1	5	8	403
						171	4	1777	9							
06	26220 X	17031	-0-	-9189	-0-	14	1	15218	3	Y	1430	1513	1	2	8	318
						226	4	1573	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

*09	23790 X	14175	-0-	-9615	-0-	78	1	12659	3	Y	1278	1364	1	1	8	124
						32	4	1406	9							
*10	24583 X	21454	-0-	-3129	-0-	415	1	17992	3	Y	2444	2033	1	15	8	520
						359	4	2688	9							
*11	23790 X	22770	-0-	-1020	-0-	353	1	20118	3	Y	2024	2209	1	8	8	327
						73	4	2226	9							
*12	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	384	1	17477	3	Y	1734	1563	1	6	8	492
						19	4	1907	9							
*01	21762 X	15091	-0-	-6671	-0-	12902	3	425	4	Y	1604	1949	1	10	8	137
						1764	9									
*02	21084 X	8551	-0-	-12533	-0-	7391	3	98	4	Y	965	1019	1	5	8	78
						1062	9									
*03	23343 X	12017	-0-	-11326	-0-	10245	3	862	4	Y	827	858	1	3	8	44
						910	9									
04	22590 X	15392	-0-	-7198	-0-	1	1	13493	3	Y	1154	1164	1	5	8	29
						629	4	1269	9							
05	19871 X	14933	-0-	-4938	-0-	13153	3	284	4	Y	1360	1344	1	5	8	40
						1496	9									
06	14580 X	13902	-0-	-678	-0-	11859	3	430	4	Y	1466	1442	1	2	8	62
						1613	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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							
*04	22320	X	17153	-0-	-5167	-0-	120	1	14806	3	Y	1949	2051	1	9	8	214
							83	4	2144	9							
05	21173	X	16527	-0-	-4646	-0-	78	1	14015	3	Y	1903	1873	1	7	8	237
							341	4	2093	9							
06	19140	X	14025	-0-	-5115	-0-	160	1	11986	3	Y	1558	1563	1	2	8	230
							165	4	1714	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

*09	34950	X	21175	-0-	-13775	-0-	120	1	19424	3	Y	1441	1499	1	1	8	140
							46	4	1585	9							
*10	36115	X	23523	-0-	-12592	-0-	475	1	20600	3	Y	1808	1553	1	10	8	385
							459	4	1989	9							
*11	34950	X	23478	-0-	-11472	-0-	372	1	21241	3	Y	1611	1729	1	7	8	260
							93	4	1772	9							
*12	24242	X	22442	-0-	-1800	-0-	432	1	19695	3	Y	2081	1742	1	9	8	590
							26	4	2289	9							
*01	23715	X	17246	-0-	-6469	-0-	15016	3	680	4	Y	1409	1867	1	12	8	120
							1550	9									
*02	21784	X	12949	-0-	-8835	-0-	11856	3	125	4	Y	880	919	1	10	8	71
							968	9									
*03	24118	X	13948	-0-	-10170	-0-	11715	3	1104	4	Y	1026	1038	1	5	8	54
							1129	9									
04	23340	X	14491	-0-	-8849	-0-	1	1	12510	3	Y	1074	1096	1	5	8	27
							799	4	1181	9							
05	22506	X	13741	-0-	-8765	-0-	11824	3	362	4	Y	1414	1395	1	5	8	41
							1555	9									
06	16680	X	12896	-0-	-3784	-0-	10946	3	543	4	Y	1279	1264	1	2	8	54
							1407	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

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									
04	18030	X	15760	-0-	-2270	-0-	151	1	14186	3	Y	1294	1342	1	14	8	342
							1423	9									
05	18631	X	15531	-0-	-3100	-0-	212	1	13915	3	Y	1276	1407	1	13	8	198
							1404	9									
06	18120	X	15631	-0-	-2489	-0-	447	1	13692	3	Y	1317	1323	1	4	8	188
							43	4	1449	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
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							
*04	28470	X	23169	-0-	-5301	-0-	169	1	20950	3	Y	1765	1796	1	9	8	193
							108	4	1942	9							
05	27776	X	22795	-0-	-4981	-0-	113	1	20316	3	Y	1750	1717	1	8	8	218
							441	4	1925	9							
06	23970	X	20647	-0-	-3323	-0-	244	1	18280	3	Y	1735	1694	1	3	8	256
							214	4	1909	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
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									
04	39870	X	26200	-0-	-13670	-0-	260	1	24453	3	Y	1352	1382	1	5	8	360
							1487	9									
05	41199	X	28073	-0-	-13126	-0-	399	1	26220	3	Y	1322	1470	1	5	8	207
							1454	9									
06	39870	X	26847	-0-	-13023	-0-	805	1	24694	3	Y	1195	1229	1	2	8	171
							33	4	1315	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
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									
04	30270	X	19320	-0-	-10950	-0-	184	1	17350	3	Y	1624	1653	1	12	8	431
							1786	9									
05	31279	X	19213	-0-	-12066	-0-	261	1	17157	3	Y	1632	1797	1	11	8	255
							1795	9									
06	30270	X	18080	-0-	-12190	-0-	521	1	15987	3	Y	1383	1437	1	4	8	197
							51	4	1521	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
01	98456	X	16770	-0-	-81686	-0-	51	1	15310	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							
*04	24750	X	15858	-0-	-8892	-0-	128	1	14437	3	Y	1175	1287	1	7	8	272
							1293	9									
05	25575	X	15749	-0-	-9826	-0-	89	1	14005	3	Y	1336	1270	1	5	8	333
							185	4	1470	9							
06	21690	X	14971	-0-	-6719	-0-	15	1	13137	3	Y	1432	1445	1	2	8	318
							244	4	1575	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
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									
04	52110	X	47666	-0-	-4444	-0-	44253	3	84	4	Y	3026	3276	1	23	8	67
							3329	9									
05	48174	X	45583	-0-	-2591	-0-	42668	3	43	4	Y	2611	2577	1	21	8	80
							2872	9									
06	49440	X	40084	-0-	-9356	-0-	37628	3	110	4	Y	2133	2091	1	27	8	95
							2346	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

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									
04	35610	X	16913	-0-	-18697	-0-	12212	3	1364	4	N	3034	3213	1	66	8	348
							3337	9									
05	28706	X	18039	-0-	-10667	-0-	15069	3	79	4	N	2628	2279	1	57	8	640
							2891	9									
06	21900	X	15181	-0-	-6719	-0-	12520	3	347	4	N	2104	2197	1	22	8	525
							2314	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

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									
*04	32370	X	20803	-0-	-11567	-0-	17522	3	3281	9	N	2983	3498	1	25	8	557
*05	28210	X	20374	-0-	-7836	-0-	17272	3	3102	9	N	2820	2964	1	17	8	396
06	24570	X	18201	-0-	-6369	-0-	15506	3	85	4	N	2373	2330	1	7	8	432
							2610	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

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	26629	-0-	-94209	-0-	21921	3	888	4	Y	3473	2595	1	23	8	1039
							3820	9									
*04	116940	X	23947	-0-	-92993	-0-	20852	3	13	4	Y	2802	3411	1	28	8	402
							3082	9									
05	35092	X	24886	-0-	-10206	-0-	22143	3	2743	9	Y	2494	2524	1	24	8	348
06	31080	X	21865	-0-	-9215	-0-	19462	3	1	4	Y	2184	2156	1	10	8	366
							2402	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
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									
04	34230	X	19455	-0-	-14775	-0-	191	1	18028	3	Y	1124	1170	1	6	8	299
							1236	9									
05	35123	X	18722	-0-	-16401	-0-	262	1	17202	3	Y	1144	1258	1	6	8	179
							1258	9									
06	33990	X	18362	-0-	-15628	-0-	545	1	16723	3	Y	948	990	1	2	8	135
							51	4	1043	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

01	311298	X	107816	-0-	-203482	-0-	88817	3	2657	4	Y	14856	14544	1	97	8	562
							16342	9									
02	88676	X	62478	-0-	-26198	-0-	52628	3	1338	4	Y	7738	7763	1	25	8	512
							8512	9									
03	98177	X	94231	-0-	-3946	-0-	83093	3	821	4	Y	9379	9350	1	40	8	501
							10317	9									
04	113373	X	113373	-0-	-0-	-0-	103809	3	196	4	Y	8516	8776	1	51	8	190
							9368	9									
05	103161	X	103161	-0-	-0-	-0-	94940	3	95	4	Y	7387	7326	1	22	8	229
							8126	9									
06	95010	X	84575	-0-	-10435	-0-	78152	3	229	4	Y	5631	5596	1	10	8	254
							6194	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

01	60016	X	17153	-0-	-42863	-0-	705	1	14959	3	Y	1240	1291	1	12	8	445
							125	4	1364	9							
02	54208	X	3892	-0-	-50316	-0-	281	1	3245	3	Y	333	447	1	1	8	330
							366	9									
03	60016	X	20442	-0-	-39574	-0-	663	1	17565	3	Y	2000	1722	1	7	8	601
							14	4	2200	9							
04	58080	X	15932	-0-	-42148	-0-	62	1	14225	3	Y	1481	1686	1	6	8	390
							16	4	1629	9							
05	60016	X	16272	-0-	-43744	-0-	57	1	14530	3	Y	1522	1617	1	7	8	288
							11	4	1674	9							
06	19770	X	14574	-0-	-5196	-0-	132	1	12899	3	Y	1348	1406	1	3	8	227
							60	4	1483	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

*01	0		36686	-0-	36686	36686	24444	3	12242	9	Y	11129	10023	1	164	8	942
*02	135694	X	99008	-0-	-36686	-0-	72793	3	26215	9	Y	23832	22718	1	132	8	1924
*03	115585	X	115585	-0-	-0-	-0-	94825	3	20760	9	Y	18873	19732	1	70	8	995
04	111637	X	111637	-0-	-0-	-0-	4	1	97321	3	Y	13011	13611	1	66	8	329
							14312	9									
05	100299	X	100299	-0-	-0-	-0-	89027	3	11272	9	Y	10247	10228	1	49	8	299
06	92010	X	68556	-0-	-23454	-0-	60622	3	7934	9	Y	7213	7194	1	14	8	304

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		41852	-0-	41852	41852	29126	3	12726	9	Y	11569	10429	1	160	8	980
*02	146745	X	104893	-0-	-41852	-0-	77944	3	26949	9	Y	24499	23402	1	96	8	1981
*03	120077	X	120077	-0-	-0-	-0-	98753	3	21324	9	Y	19385	20269	1	75	8	1022
04	99955	X	99955	-0-	-0-	-0-	4	1	85124	3	Y	13479	14094	1	66	8	341
							14827	9									
05	101866	X	93943	-0-	-7923	-0-	82006	3	11937	9	Y	10852	10825	1	51	8	317
06	98580	X	82625	-0-	-15955	-0-	73784	3	8841	9	Y	8037	7998	1	18	8	338

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

01	320593	X	110397	-0-	-210196	-0-	89637	3	2681	4	Y	16435	16105	1	76	8	622
							18079	9									
02	137518	X	137518	-0-	-0-	-0-	120202	3	3056	4	Y	12964	12685	1	43	8	858
							14260	9									
03	112687	X	112687	-0-	-0-	-0-	100858	3	997	4	Y	9847	10140	1	39	8	526
							10832	9									
04	100500	X	86512	-0-	-13988	-0-	78664	3	149	4	Y	6999	7329	1	40	8	156
							7699	9									
05	103850	X	77159	-0-	-26691	-0-	70006	3	70	4	Y	6439	6366	1	30	8	199
							7083	9									
06	100500	X	61793	-0-	-38707	-0-	55588	3	163	4	Y	5493	5435	1	10	8	247
							6042	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

01	365819	X	122606	-0-	-243213	-0-	94876	3	2838	4	Y	22629	22132	1	59	8	859
							24892	9									
02	121909	X	121909	-0-	-0-	-0-	104499	3	2656	4	Y	13413	13347	1	36	8	889
							14754	9									
03	149084	X	149084	-0-	-0-	-0-	134087	3	1325	4	Y	12429	12616	1	37	8	665
							13672	9									
04	138357	X	138357	-0-	-0-	-0-	127894	3	242	4	Y	9292	9703	1	46	8	208
							10221	9									
05	127813	X	122195	-0-	-5618	-0-	114290	3	115	4	Y	7082	7039	1	32	8	219
							7790	9									
06	123690	X	98784	-0-	-24906	-0-	92038	3	270	4	Y	5887	5831	1	10	8	265
							6476	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

01	348231	X	123732	-0-	-224499	-0-	100297	3	3000	4	Y	18577	18156	1	87	8	704
							20435	9									
02	146228	X	146228	-0-	-0-	-0-	126911	3	3226	4	Y	14628	14318	1	45	8	969
							16091	9									
03	132703	X	132703	-0-	-0-	-0-	119231	3	1178	4	Y	11176	11508	1	39	8	598
							12294	9									
04	115260	X	114476	-0-	-784	-0-	104638	3	198	4	Y	8764	9127	1	39	8	196
							9640	9									
05	119102	X	100280	-0-	-18822	-0-	92292	3	93	4	Y	7177	7121	1	30	8	222
							7895	9									
06	115260	X	81348	-0-	-33912	-0-	75025	3	220	4	Y	5548	5510	1	10	8	250
							6103	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

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	64	-0-	-618 B	-0-	64	2		N	-0-				256
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-	191	1		65
*05	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1240	2	12 9	N	11	31	7		45
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT				45

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				129
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	58	7		71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				71

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

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	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-				63
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-				63
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	63	7		-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				N	NO RPT				-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

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
04	1950	1443	-0-	-507 B	5100	10	1	1433	3	N	-0-			26
05	2015	1098	-0-	-917 B	4183	10	1	1088	3	N	-0-			26
06	1950	1191	-0-	-759 B	3424	10	1	1181	3	N	-0-			26

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	33	-0-	-215 B	-0-	10	1	17	3	N	5					378
							6	9									
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	3	N	42					420
							46	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	114	3	N	33					453
							36	9									
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	28					481
							31	9									
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	10	1	101	3	N	-0-					481
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	10	1	95	3	N	23	179	1			325
							25	9									

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

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-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	10	1	944	3	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	10	1	905	3	N	-0-					-0-
06	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	10	1	806	3	N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

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-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	10	1	790	3	N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	10	1	1101	3	N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	10	1	1026	3	N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

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-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)         //CONT.//   24489 380   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: GLASSCOCK
  SPINDLETOP DRILLING CO.                   809924
    LE PETIT POIS                     WELL #:    1    RRCID -> 225829  COMPL. DATE 03/14/1985  TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04     1410 N      1406     -0-          -4 B        -0-         203  1     1203  2    N       -0-                                16
 05     1406 N      1406     -0-        -0-  B        -0-         196  1     1210  2    N       -0-                                16
*06     1384 N      1384     -0-        -0-  B        -0-         210  1     1174  2    N       -0-                                16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)                   24489 385   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: GLASSCOCK
  DIAMONDBACK E&P LLC                       217012
    BAILEY                            WELL #:    1 U  RRCID -> 159659  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 -  8468
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       45  7                    -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      108 N       108     -0-        -0-           -0-         105  2        3  9    N         3      187  1       3  8       -0-
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2015 - WORKOVER TO #45944

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DIXIELAND                         WELL #: 1301    RRCID -> 133553  COMPL. DATE 02/05/1990  TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        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
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	52741	-0-	52741	61861	3283	1	49458	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	39578	-0-	39578	101439	1876	1	37702	2	N	-0-			-0-
05	150775 X	49336	-0-	-101439	-0-	3006	1	46330	2	N	-0-			-0-
*06	58015 X	58015	-0-	-0-	-0-	58015	3			N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

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-
04	116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	1288	1	115641	2	N	-0-			-0-
05	80166 X	5174	-0-	-74992	-0-	56	1	5118	2	N	-0-			-0-
06	152790 X	168	-0-	-152622	-0-	168	1			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
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-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	2850 #	2587	-0-	-263	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
05	2759 #	2656	-0-	-103	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
*06	2640 #	2486	-0-	-154	-0-	2486	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

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
04	DLQ G-10	6958	-0-	6958	6958	6692	3	266	9	Y	242	175	1			313
*05	DLQ G-10	6164	-0-	6164	13122	5927	3	237	9	Y	215	360	1			168
*06	18407 R	5285	-0-	-13122	-0-	5110	3	175	9	Y	159					327

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

*07	3751 #	3203	-0-	-548	-0-	3106	2	97	9	Y	88	36	1			105
*08	3751 #	3162	-0-	-589	-0-	3071	2	91	9	Y	83	73	1			115
*09	3630 #	3479	-0-	-151	-0-	3438	2	41	9	Y	37	123	1			29
*10	4030 #	3878	-0-	-152	-0-	3799	2	79	9	Y	72	39	1			62
*11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3787	2	123	9	Y	112	55	1			119
*12	4005 R	4005	-0-	-0-	-0-	3831	2	174	9	Y	158	46	1			231
*01	3875 #	3775	-0-	-100	-0-	3569	2	206	9	Y	187	225	1			193
*02	3640 #	3498	-0-	-142	-0-	3379	2	119	9	Y	108	122	1			179
*03	4030 #	3558	-0-	-472	-0-	3396	2	162	9	Y	147	217	1			109
*04	3660 #	2246	-0-	-1414	-0-	2165	2	81	9	Y	74	52	1			131
*05	3782 #	2029	-0-	-1753	-0-	1941	2	88	9	Y	80	148	1			63
06	3660 #	2318	-0-	-1342	-0-	2264	2	54	9	Y	49	78	1			34

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2026	3	31	9	N	28			141
05	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2196	3	21	9	N	19			160
*06	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2059	3	9	9	N	8			168

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

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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
04	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1155	3	750	9	N	682	751	1					245
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1064	3	480	9	N	436	625	1					56
06	1410 #	864	-0-	-546	-0-	455	3	409	9	N	372	349	1					79

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	82179	-0-	82179	300455	23640	2	56793	3	Y	1587	1376	0	343	1			36
						1746	9											
02	380745 R	80290	-0-	-300455	-0-	23777	2	54268	3	Y	2041	1441	0	583	1			53
						2245	9											
03	84125 R	84125	-0-	-0-	-0-	22827	2	59042	3	Y	2051	1640	0	429	1			35
						2256	9											
04	70200 #	51109	-0-	-19091	-0-	9762	2	39316	3	Y	1846	1450	0	386	1			45
						2031	9											
05	86432 R	86432	-0-	-0-	-0-	21430	2	62694	3	Y	2098	1757	0	332	1			41
						2308	9					13	8					
*06	77639 R	77639	-0-	-0-	-0-	14079	2	61386	3	Y	1976	1748	0	230	1			39
						2174	9											

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

04	0 W	157	-0-	157	157	145	2	12	9	N	11					11
05	0 W	125	-0-	125	282	111	2	14	9	N	13					24
06	0 W	142	-0-	142	424	123	2	19	9	N	17					41

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	125190 X	124209	-0-	-981	-0-	124209	2		N	-0-			-0-
05	129363 X	128412	-0-	-951	-0-	128412	2		N	-0-			-0-
06	124800 X	124428	-0-	-372	-0-	124428	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	3813	3081	-0-	-732	-0-	3081	3		N	-0-			-0-
02	3490	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
03	4448	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
04	3690	2852	-0-	-838	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
05	3813	2385	-0-	-1428	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
*06	3706	3706	-0-	-0-	-0-	3706	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

*11	1500	N	571	-0-	-929	-0-	494	3	77	9	N	70	144	1	58	7	160
12	1550	N	353	-0-	-1197	-0-	259	3	94	9	N	85					245
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	83	3	73	9	N	66	144	1	4	8	163
02	672	N	341	-0-	-331	-0-	277	3	64	9	N	58					221
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	929	3	57	9	N	52	142	1	2	8	129
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	890	3	76	9	N	69	2	8			196
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	919	3	58	9	N	53	2	8			247
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	913	3	58	9	N	53	135	1			165

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	551	3	36	9	Y	33	69	1			56
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	101	3	101	9	Y	92	102	1			46
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	153	3	39	9	Y	35					81
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	280	3	45	9	Y	41					122

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
*06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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

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-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	561	-0-	-699	-0-	561	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

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
04	2580 X	2392	-0-	-188	-0-	2392	3		N	-0-			94
05	2418 X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3		N	-0-			94
06	2280 X	2209	-0-	-71	-0-	2209	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020 X	936	-0-	-84	-0-	936	3		N	-0-			-0-
05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	930 X	919	-0-	-11	-0-	919	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

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-
04	7530 X	7005	-0-	-525	-0-	7005	3		N	-0-			-0-
05	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	6685	3		N	-0-			-0-
06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

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-
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
*06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2		N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

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-
04	3922 X	3069	-0-	-853	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	728	-0-	-2062	-0-	728	2		N	-0-			-0-
*06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

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-
04	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2		Y	-0-			-0-
05	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2		Y	-0-			-0-
*06	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2		Y	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

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
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-
04	2430	N	2154	-0-	-276	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

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
04	870	N	489	-0-	-381	-0-	489	3			Y	-0-					28
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					28
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

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
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					36
*05	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			Y	-0-					36
06	4110	X	4060	-0-	-50	-0-	4060	3			Y	-0-					36

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

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-
04	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	179	1	3243	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	182	1	3264	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	185	1	3021	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

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

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-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2381	1	500	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2085	-0-	-302	-0-	1023	1	1062	2	N	-0-			-0-
06	2880 N	2726	-0-	-154	-0-	2726	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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-
04	52931 X	20719	-0-	-32212	-0-	158	1	20561	2	N	-0-			-0-
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	13	1	9715	2	N	-0-			-0-
*06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	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

*07	DLQ G-10	6578	-0-	6578	20335	1	1	6382	3	Y	177	178	0	1
						195	9							
*08	DLQ G-10	6151	-0-	6151	26486	1	1	5983	3	Y	152	152	0	1
						167	9							
*09	DLQ G-10	4206	-0-	4206	30692	1	1	4129	3	Y	69	69	0	1
						76	9							
*10	DLQ G-10	4200	-0-	4200	34892	1	1	4122	3	Y	70	70	0	1
						77	9							
*11	40090 X	5198	-0-	-34892	-0-	1	1	5113	3	Y	76	76	0	1
						84	9							
*12	5797 X	4970	-0-	-827	-0-	1	1	4897	3	Y	65	65	0	1
						72	9							
*01	5797 X	4591	-0-	-1206	-0-	1	1	4535	3	Y	50	50	0	1
						55	9							
*02	4676 X	4613	-0-	-63	-0-	1	1	4537	3	Y	68	68	0	1
						75	9							
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	1	1	5794	3	Y	93	93	0	1
						102	9							
04	5010 X	2695	-0-	-2315	-0-	2	1	2614	3	Y	72	72	0	1
						79	9							
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	2	1	7679	3	Y	82	82	0	1
						90	9							
*06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	3	Y	79	79	0	1
						87	9							

EMBAR (PERMIAN) //CONT.// 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	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-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-			-0-
05	92 N	-0-	-0-	-92	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

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-
04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

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-
04	630	N	383	-0-	-247	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	930	N	75	-0-	-855	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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

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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
*06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

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-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7518	-0-	-2681	-0-	7518	2		Y	-0-			-0-
04	10440 X	9475	-0-	-965	-0-	9475	2		Y	-0-			-0-
*05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
06	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

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-
04	45330 X	36804	-0-	-8526	-0-	36804	3		Y	-0-			-0-
*05	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	40028	3		Y	-0-			-0-
*06	40991 X	40991	-0-	-0-	-0-	40991	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

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-
04	4230 X	3977	-0-	-253	-0-	3709	3	268 4	Y	-0-			-0-
*05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3		Y	-0-			-0-
*06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

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-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
*05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-			-0-
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

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

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
04	2850	X	801	-0-	-2049	-0-	724	2	77	9	N	70	177	1		77
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	73				150
06	3420	X	706	-0-	-2714	-0-	631	2	75	9	N	68	177	1		41

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	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

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

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	3		N	-0-			60
05	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	3		N	-0-			60
*06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	3		N	-0-			60

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-			7
05	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			7
06	1200 X	1110	-0-	-90	-0-	1110	3		Y	-0-			7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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-
04	1110 N	900	-0-	-210	-0-	900	3		N	-0-			-0-
05	930 N	509	-0-	-421	-0-	509	3		N	-0-			-0-
*06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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

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-
04	5040 X	4441	-0-	-599	-0-	4441	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4610	-0-	4610	4610	4610	3		N	-0-			-0-
*06	7829 X	3219	-0-	-4610	-0-	3219	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

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
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			42
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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
04	4950 X	1077	-0-	-3873	-0-	1077	3		N	-0-			145
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			145
06	5400 X	1139	-0-	-4261	-0-	1139	3		N	-0-			145

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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-
04	3000 N	3454	-0-	454	530	3454	2			N	-0-					-0-
05	4292 X	3762	-0-	-530	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

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					40
*03	10447 X	7814	-0-	-2633	-0-	7814	3			N	-0-					40
04	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12730	3	178	9	N	162	149	1			26
05	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	3			N	-0-					26
*06	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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-
04	7620 X	1729	-0-	-5891	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
06	8250 X	1094	-0-	-7156	-0-	1094	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

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-
04	22770 X	6491	-0-	-16279	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
05	34224 X	-0-	-0-	-34224	-0-					Y	-0-					-0-
06	36120 X	5751	-0-	-30369	-0-	5751	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

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-
04	30270 X	6751	-0-	-23519	-0-	6751	3			Y	-0-					-0-
05	29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	-0-					-0-
06	30630 X	5134	-0-	-25496	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - PLUGGED 01/16/15

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

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
04	32190 #	28357	-0-	-3833	-0-	28124	3	233	9	Y	212	164	1			232
05	31930	17330	-0-	-14600	-0-	17087	3	243	9	Y	221	344	1			109
*06	32495	32495	-0-	-0-	-0-	32205	3	290	9	Y	264	161	1			212

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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

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

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
04	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					62
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					62
06	4710	X	4463	-0-	-247	-0-	4463	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

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-
04	3000	N	1877	-0-	-1123	162	1877	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1583	-0-	-1827	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1273	-0-	-2057	-0-	1273	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

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-
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

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
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	3			N	-0-					178
05	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1433	3			N	-0-					178
*06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

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
04	3450	X	1803	-0-	-1647	-0-	1729	3	74	9	N	67					215
05	3565	X	1722	-0-	-1843	-0-	1660	3	62	9	N	56	170	1			101
06	2760	X	1632	-0-	-1128	-0-	1556	3	76	9	N	69					170

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1410	X	215	-0-	-1195	-0-	215	3			N	-0-					36
05	1457	X	556	-0-	-901	-0-	556	3			N	-0-					36
*06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3650	X	2691	-0-	-959	-0-	2665	3	26	9	N	24					101
05	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	1433	3	31	9	N	28					129
*06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2077	3	15	9	N	14					143

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
01	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	417	3	12	9	N	11					190
02	2464	X	760	-0-	-1704	-0-	760	3			N	-0-					190
03	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1848	3	28	9	N	25					215
04	1830	X	1627	-0-	-203	-0-	1627	3			N	-0-					215
05	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	3			N	-0-					215
*06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					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
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	1252	-0-	-1476	-0-	1237	3	15	9	N	14					151
04	2640	X	1573	-0-	-1067	-0-	1573	3			N	-0-					151
05	2728	X	763	-0-	-1965	-0-	763	3			N	-0-					151
*06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					151

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
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6243	3	21	9	Y	19	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
04	6300	X	5799	-0-	-501	-0-	5744	3	55	9	Y	50					203
05	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	5735	3	20	9	Y	18	158	1			63
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5618	3	36	9	Y	33					96

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
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
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4087	3	89	9	N	81	167	1			53
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					53
06	2490	X	2303	-0-	-187	-0-	2303	3			N	-0-					53

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
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
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-
*05	784 N	190	-0-	-594	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			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

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
04	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2067	3	2	9	N	2					137
05	2325 X	2201	-0-	-124	-0-	2199	3	2	9	N	2					139
06	2340 X	2014	-0-	-326	-0-	2014	3			N	-0-					139

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

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
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3091	3	33	9	N	30					175
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	3	39	9	N	35					210
*06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2818	3	42	9	N	38	184	1			64

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

01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1141	2	113	9	Y	103	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
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1120	2	23	9	Y	21					118
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1193	2	111	9	Y	101					219
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1131	2	47	9	Y	43	185	1			77

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	Y	5					18
05	620 N	530	-0-	-90	-0-	528	3	2	9	Y	2	14	1			6
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3					9

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

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
04	1080 X	498	-0-	-582	-0-	498	3			N	-0-					185
05	1364 X	211	-0-	-1153	-0-	211	3			N	-0-					185
06	1500 X	697	-0-	-803	-0-	697	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
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					46
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					46
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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

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

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

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-
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

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-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200

COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

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

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

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-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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

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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					21
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					21
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - P/A 06/16/15

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	960	#	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					92
05	992	#	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					92
06	960	#	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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-
04	630	#	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	168	-0-	-483	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	620	-0-	-10	-0-	620	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

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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	322	3	25	9	N	23					147
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	215	3	21	9	N	19					166
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	470	3	28	9	N	25					191

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2220 X	1608	-0-	-612	-0-	850	2	745	4	N	12					419
						13	9									
05	T. A.	3689	-0-	3689	3689	2538	2	1100	4	N	46					465
						51	9									
06	T. A.	2618	-0-	2618	6307	2582	2	36	9	N	33	184	1			314

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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
04	49710 X	559	-0-	-49151	-0-	297	2	260	4	Y	2					14
						2	9									
05	T. A.	67927	-0-	67927	67927	47392	2	20535	4	Y	-0-					14
06	T. A.	37528	-0-	37528	105455	37441	2	87	9	Y	79	39	1			54

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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
04	10170 X	5950	-0-	-4220	-0-	3169	2	2780	4	Y	1					6
						1	9									
05	14477 X	2387	-0-	-12090	-0-	1665	2	722	4	Y	-0-					6
06	14010 X	10127	-0-	-3883	-0-	10126	2	1	9	Y	1	3	1			4

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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
04	8430 X	3772	-0-	-4658	-0-	3644	2	128	9	Y	116					590
05	8525 X	1972	-0-	-6553	-0-	1972	2			Y	-0-					590
06	9060 X	1552	-0-	-7508	-0-	1453	2	99	9	Y	90	285	1			395

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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	82263	-0-	-2832	-0-	118	1	82145	3	N	-0-					-0-
04	82350 X	29936	-0-	-52414	-0-	106	1	29830	3	N	-0-					-0-
*05	76415 X	72610	-0-	-3805	-0-	111	1	72499	3	N	-0-					-0-
06	80190 X	65811	-0-	-14379	-0-	107	1	65704	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

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
04	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	11590	2	10166	4	Y	7					37
						8	9									
05	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	14844	2	6432	4	Y	-0-					37
06	20370 X	16979	-0-	-3391	-0-	16978	2	1	9	Y	1	16	1			22

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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
04	13140 X	5492	-0-	-7648	-0-	2926	2	2566	4	N	-0-					2
05	13268 X	8991	-0-	-4277	-0-	6273	2	2718	4	N	-0-					2
06	12840 X	9398	-0-	-3442	-0-	9398	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	2890	-0-	-110	3988	170	1	2720	2	N	-0-					-0-
05	7738	X	3750	-0-	-3988	-0-	280	1	3470	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	724	-0-	-1826	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

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-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	271	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	903	-0-	-2997	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

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
04	3000	X	1991	-0-	-1009	-0-	117	1	1874	2	N	-0-					15
05	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	171	1	2120	2	N	-0-					15
06	3000	X	531	-0-	-2469	-0-	26	1	505	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	194	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	619	-0-	-2081	-0-	30	1	589	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	88	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	329	-0-	-1141	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	65	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	332	-0-	-1348	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

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-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	209	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	286	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	884	-0-	-3496	-0-	43	1	841	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	77	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	296	-0-	-754	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					3
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	153	1	1897	2	N	-0-					3
06	2160	N	402	-0-	-1758	-0-	19	1	383	2	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	191	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1928	-0-	-521	-0-	144	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	734	-0-	-1666	-0-	35	1	699	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	17803	-0-	14803	14803	859	1	16944	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	39	1	488	2	N	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	16	1	310	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
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
04	928	N	867	-0-	-61	-0-	27	1	436	2	N	367	367	1			35
							404	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					35
*06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					35

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	720	N	442	-0-	-278	-0-	21	1	421	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

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-
04	2670	X	540	-0-	-2130	-0-	32	1	508	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	853	-0-	-1906	-0-	64	1	789	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	115	-0-	-2555	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

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-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	81	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	144	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	16	1	312	2	N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (4100) //CONT.// 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

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	48742	-0-	-2811	B	-0-	81	1	37486	3	N	7249	6619	1	221	8	756
								3201	4	7974	9							
04	36960	X	28728	-0-	-8232	B	-0-	90	1	13843	3	N	6467	6139	1	254	8	830
								7681	4	7114	9							
05	38192	X	36368	-0-	-1824	B	-0-	93	1	14920	3	N	6327	6419	1			738
								14395	4	6960	9							
*06	49992	X	49992	-0-	-0-		-0-	90	1	23457	3	N	6813	6364	1	226	8	961
								18951	4	7494	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

01	3582	X	3582	-0-	-0-	B	-0-	3582	2		N	-0-	194	1		218
02	6188	X	4094	-0-	-2094	B	-0-	4094	2		N	-0-				218
03	6758	X	4341	-0-	-2417	B	-0-	4341	2		N	-0-				218
04	6540	X	4499	-0-	-2041	B	-0-	4499	2		N	-0-	173	1		45
05	6758	X	4222	-0-	-2536	B	-0-	4167	2	55 9	N	50				95
06	4380	X	4290	-0-	-90		-0-	4290	2		N	-0-				95

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8937	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8937	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8937	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8937	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8937	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937	N	NO RPT				-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	18009	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	18009	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	18009	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	18009	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	18009	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009	N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4378	X	4378	-0-	-0-	B	-0-	4313	2	65	9	N	59	194	1	59	8	82
*02	5124	X	3892	-0-	-1232	B	-0-	3873	2	19	9	N	17					99
*03	5363	X	4236	-0-	-1127	B	-0-	4236	2			N	-0-					99
*04	5190	X	2018	-0-	-3172	B	-0-	2018	2			N	-0-					99
*05	4371	X	-0-	-0-	-4371	B	-0-					N	-0-					99
06	4230	X	3140	-0-	-1090		-0-	3140	2			N	-0-					99

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

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
04	200220	X	119632	-0-	-80588	B	-0-	105531	2	14101	9	N	12819	13740	1	41	8	272
05	119446	X	119446	-0-	-0-	B	-0-	106290	2	13156	9	N	11960	11887	1	26	8	319
*06	109058	X	109058	-0-	-0-		-0-	97177	2	11881	9	N	10801	10867	1	21	8	232

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

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
04	148920	X	78245	-0-	-70675	B	-0-	59569	2	18676	9	N	16978	16975	1	29	8	516
05	93403	X	78665	-0-	-14738	B	-0-	62569	2	16096	9	N	14633	13890	1	16	8	1243
06	71640	X	61679	-0-	-9961		-0-	47795	2	13884	9	N	12622	13145	1	19	8	701

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

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
04	124500	X	61649	-0-	-62851	B	-0-	48803	2	12846	9	N	11678	11877	1	36	8	662
05	69409	X	49702	-0-	-19707	B	-0-	39124	2	10578	9	N	9616	9350	1	4	8	924
06	55950	X	53057	-0-	-2893		-0-	40634	2	12423	9	N	11294	11278	1	5	8	935

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

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
*04	104770	X	104770	-0-	-0-	B	-0-	84296	4	20474	9	N	18613	19693	1	67	8	810
05	100781	X	2269	-0-	-98512	B	-0-	1634	4	635	9	N	577	474	1	19	8	894
06	97530	X	2584	-0-	-94946		-0-	1958	4	626	9	N	569					1463

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

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
04	177630	X	98888	-0-	-78742	B	-0-	76984	2	21904	9	N	19913	19926	1	57	8	693
05	183551	X	112843	-0-	-70708	B	-0-	85310	2	27533	9	N	25030	25204	1	19	8	500
*06	84933	X	84933	-0-	-0-		-0-	63792	2	21141	9	N	19219	18958	1	3	8	758

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6110	X	NO RPT	-0-	-6110	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	183300	X	NO RPT	-0-	-183300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	189410	X	NO RPT	-0-	-189410	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	183300	X	NO RPT	-0-	-183300		-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	156184	X	NO RPT	-0-	-156184 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	167340	X	NO RPT	-0-	-167340	-0-					N	NO RPT					-0-

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P/A 02/13/15

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

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
04	8203	X	8203	-0-	-0- B	-0-	7827	3	376	9	N	342	189	1	11	8	407
05	8432	X	7812	-0-	-620 B	-0-	7514	3	298	9	N	271	551	1	10	8	117
*06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6888	3	377	9	N	343	183	1	3	8	274

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

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									
04	9150	X	8093	-0-	-1057 B	-0-	655	1	7287	3	N	137	186	1			205
							151	9									
05	9753	X	9753	-0-	-0- B	-0-	821	1	8698	3	N	213	174	1	19	8	225
							234	9									
*06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	540	1	7662	3	N	181	185	1	3	8	218
							199	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

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									
04	15960	X	15318	-0-	-642 B	-0-	274	1	14853	3	N	174	186	1	16	8	95
							191	9									
05	15661	X	15661	-0-	-0- B	-0-	281	1	15180	3	N	182	15	8			262
							200	9									
*06	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	307	1	14211	3	N	132	185	1	5	8	204
							145	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	15180	X	13107	-0-	-2073 B	-0-	289	1	12713	3	Y	95	69	1	14	8	75
							105	9									
05	15159	X	13423	-0-	-1736 B	-0-	13285	3	138	9	Y	125	74	1	30	8	96
06	13950	X	13141	-0-	-809	-0-	13021	3	120	9	Y	109	133	1	6	8	66

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

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
04	167	X	-0-	-0-	-167 B	-0-					N	-0-					254
05	775	X	749	-0-	-26 B	-0-	149	1	478	3	N	13	5	8			262
							108	4	14	9							
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	402	3	1621	4	N	879	595	1	2	8	544
							967	9									

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

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
04	15570	X	13962	-0-	-1608 B	-0-	13227	3	735	9	N	668	570	1	19	8	320
05	15686	X	13843	-0-	-1843 B	-0-	13089	3	754	9	N	685	560	1	16	8	429
06	18240	X	12940	-0-	-5300	-0-	12214	3	726	9	N	660	918	1	6	8	165

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

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									
04	19890	X	16907	-0-	-2983 B	-0-	14737	3	1889	4	N	255	189	1	8	8	301
							281	9									
05	21452	X	20612	-0-	-840 B	-0-	19883	3	341	4	N	353	192	1	13	8	449
							388	9									
06	20760	X	19164	-0-	-1596	-0-	18832	3	332	9	N	302	369	1	3	8	379

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

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
04	28380	X	26154	-0-	-2226 B	-0-	24277	3	1877	9	N	1706	1874	1	22	8	176
05	28768	X	26740	-0-	-2028 B	-0-	24855	3	1885	9	N	1714	1669	1	17	8	204
06	27450	X	25155	-0-	-2295	-0-	23377	3	1778	9	N	1616	1644	1	8	8	168

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2447 X	709	-0-	-1738 B	-0-	573	1	136	9	N	124	143	1	1	8	505
05	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	791	1	2645	3	N	161	175	1	9	8	482
						131	4	177	9							
06	1140 X	716	-0-	-424	-0-	222	1	378	4	N	105	180	1			407
						116	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

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
04	25380 X	24058	-0-	-1322 B	-0-	21903	3	2155	9	N	1959	2235	1	35	8	242
05	26226 X	24616	-0-	-1610 B	-0-	22166	3	2450	9	N	2227	2164	1	31	8	274
06	24750 X	22804	-0-	-1946	-0-	20788	3	2016	9	N	1833	1786	1	17	8	304

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

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
04	37380 X	31477	-0-	-5903 B	-0-	29557	3	1920	9	N	1745	1802	1	24	8	389
05	36270 X	32424	-0-	-3846 B	-0-	30468	3	1956	9	N	1778	1855	1	23	8	289
06	33540 X	29513	-0-	-4027	-0-	27865	3	1648	9	N	1498	1664	1	15	8	108

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

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
04	19980 X	18870	-0-	-1110 B	-0-	17398	3	1472	9	N	1338	1512	1	24	8	154
05	20646 X	18971	-0-	-1675 B	-0-	17465	3	1506	9	N	1369	1292	1	16	8	215
06	20250 X	17380	-0-	-2870	-0-	15973	3	1407	9	N	1279	1297	1	4	8	193

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

01	21581 X	21581	-0-	-0- B	-0-	20608	3	19	4	Y	867	861	1	5	8	160
						954	9									
02	30772 X	18128	-0-	-12644 B	-0-	17373	3	15	4	Y	673	631	1	4	8	198
						740	9									
03	34069 X	21085	-0-	-12984 B	-0-	20128	3	957	9	Y	870	1014	1	4	8	50
04	32220 X	19740	-0-	-12480 B	-0-	18923	3	817	9	Y	743	741	1	4	8	48
05	33294 X	20627	-0-	-12667 B	-0-	19729	3	39	4	Y	781	741	1	5	8	83
						859	9									
06	20880 X	19612	-0-	-1268	-0-	18193	3	679	4	Y	673	628	1	2	8	126
						740	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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
*04	25230 X	23048	-0-	-2182 B	-0-	21347	3	1701	9	N	1546	1817	1	13	8	254
05	24614 X	23935	-0-	-679 B	-0-	22107	3	1828	9	N	1662	1667	1	23	8	226
06	23820 X	19041	-0-	-4779	-0-	17619	3	1422	9	N	1293	1256	1	11	8	252

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

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									
04	87991 X	87991	-0-	-0- B	-0-	79326	3	2856	4	N	5281	5399	1	16	8	115
						5809	9									
05	52996 X	52996	-0-	-0- B	-0-	49735	3	18	4	N	2948	2736	1	17	8	310
						3243	9									
06	45360 X	38350	-0-	-7010	-0-	36319	3	2031	9	N	1846	1955	1	6	8	195

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

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
04	18330 X	17089	-0-	-1241 B	-0-	15952	3	1137	9	N	1034	886	1	17	8	313
05	18321 X	16697	-0-	-1624 B	-0-	15815	3	882	9	N	802	733	1	11	8	371
06	17790 X	16110	-0-	-1680	-0-	14953	3	1157	9	N	1052	1087	1	7	8	329

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

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									
04	19050 X	16739	-0-	-2311 B	-0-	15511	3	1228	9	N	1116	1311	1	28	8	563
05	19003 X	16898	-0-	-2105 B	-0-	15589	3	1309	9	N	1190	1122	1	27	8	604
06	18390 X	15967	-0-	-2423	-0-	14787	3	1180	9	N	1073	1296	1	11	8	370

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

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
04	19920 X	19135	-0-	-785 B	-0-	17584	3	1551	9	N	1410	1444	1	30	8	385
05	19685 X	19465	-0-	-220 B	-0-	17889	3	1576	9	N	1433	1473	1	27	8	318
06	19050 X	18138	-0-	-912	-0-	16596	3	1542	9	N	1402	1300	1	10	8	410

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
04	22800	X	22105	-0-	-695 B	-0-	20292	3	1813	9	N	1648	1302	1	37	8	717
05	23126	X	20964	-0-	-2162 B	-0-	18977	3	1987	9	N	1806	2183	1	27	8	313
*06	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	18323	3	1747	9	N	1588	1635	1	10	8	256

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

*07	62806	X	51486	-0-	-11320	-0-	28	1	47094	3	N	3650	3554	1	8	8	684
							349	4	4015	9							
*08	68727	X	49401	-0-	-19326	-0-	28	1	45283	3	N	3414	3400	1	14	8	684
							335	4	3755	9							
09	66510	X	46395	-0-	-20115	-0-	22	1	42492	3	N	3251	3397	1	4	8	534
							305	4	3576	9							
*10	68727	X	46722	-0-	-22005	-0-	10	1	42959	3	N	3129	3166	1	28	8	469
							311	4	3442	9							
*11	52710	X	43352	-0-	-9358	-0-	10	1	40319	3	N	2563	2072	1	17	8	943
							204	4	2819	9							
*12	51491	X	32358	-0-	-19133	-0-	21	1	30184	3	N	1843	2464	1	23	8	299
							126	4	2027	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							
04	43350	X	30979	-0-	-12371 B	-0-	99	1	29309	3	N	1389	1469	1	16	8	250
							43	4	1528	9							
05	36115	X	31461	-0-	-4654 B	-0-	109	1	29823	3	N	1361	1301	1	11	8	299
							32	4	1497	9							
06	35460	X	29459	-0-	-6001	-0-	126	1	27842	3	N	1265	1275	1	4	8	285
							99	4	1392	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

*10	71982	X	55210	-0-	-16772	-0-	50703	3	10	4	N	4088	3947	1	63	8	634
							4497	9									
*11	59490	X	56804	-0-	-2686	-0-	3	1	52511	3	N	3842	3595	1	38	8	843
							64	4	4226	9							
*12	65466	X	65466	-0-	-0-	-0-	3	1	60856	3	N	4188	4367	1	41	8	623
							4607	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	61318	-0-	-4154 B	-0-	57219	3	221	4	N	3525	3505	1	42	8	556
							3878	9									
*04	63360	X	54211	-0-	-9149 B	-0-	50654	3	3557	9	N	3234	2974	1	45	8	771
05	65472	X	52973	-0-	-12499 B	-0-	49405	3	3568	9	N	3244	3649	1	30	8	336
06	59250	X	48495	-0-	-10755	-0-	45228	3	3267	9	N	2970	2701	1	13	8	592

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	56670	X	37146	-0-	-19524 B	-0-	32142	3	3147	4	N	1688	1456	1	13	8	504
							1857	9									
05	48081	X	38365	-0-	-9716 B	-0-	35687	3	991	4	N	1534	1820	1	13	8	205
							1687	9									
06	42720	X	36151	-0-	-6569	-0-	31543	3	2965	4	N	1494	1471	1	6	8	222
							1643	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

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									
04	20970	X	18226	-0-	-2744 B	-0-	16863	3	1363	9	N	1239	1305	1	21	8	413
05	23281	X	19168	-0-	-4113 B	-0-	17658	3	1510	9	N	1373	1461	1	21	8	304
06	22530	X	17459	-0-	-5071	-0-	16140	3	1319	9	N	1199	1305	1	8	8	190

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

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									
*04	27990	X	26168	-0-	-1822 B	-0-	24078	3	25	4	N	1877	1822	1	34	8	580
							2065	9									
05	28830	X	26417	-0-	-2413 B	-0-	24330	3	23	4	N	1876	1989	1	28	8	439
							2064	9									
06	27900	X	24382	-0-	-3518	-0-	21845	3	569	4	N	1789	1830	1	12	8	386
							1968	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

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							
04	24767	X	24767	-0-	-0- B	-0-	1	1	23363	3	N	1021	1109	1	9	8	84
							280	4	1123	9							
05	24621	X	24621	-0-	-0- B	-0-	23296	3	52	4	N	1157	924	1	7	8	310
							1273	9									
06	24210	X	21800	-0-	-2410	-0-	20289	3	385	4	N	1024	1095	1	2	8	237
							1126	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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									
04	34260	X	29478	-0-	-4782 B	-0-	26652	3	1395	4	N	1301	1114	1	18	8	286
							1431	9									
05	32426	X	29603	-0-	-2823 B	-0-	28075	3	91	4	N	1306	1261	1	17	8	314
							1437	9									
06	30000	X	29107	-0-	-893	-0-	27076	3	687	4	N	1222	1295	1	7	8	234
							1344	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
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									
04	25800	X	22346	-0-	-3454 B	-0-	20759	3	205	4	N	1256	1297	1	23	8	193
							1382	9									
05	25761	X	23114	-0-	-2647 B	-0-	21657	3	54	4	N	1275	1285	1	21	8	162
							1403	9									
06	24120	X	21424	-0-	-2696	-0-	19689	3	409	4	N	1205	1111	1	8	8	248
							1326	9									

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
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							
04	36180	X	30916	-0-	-5264 B	-0-	54	1	28795	3	Y	1727	1740	1	32	8	421
							167	4	1900	9							
05	37262	X	30949	-0-	-6313 B	-0-	41	1	29062	3	Y	1678	1611	1	28	8	460
							1846	9									
06	34530	X	29609	-0-	-4921	-0-	24	1	27890	3	Y	1540	1593	1	11	8	396
							1	4	1694	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
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							
04	6840	X	5420	-0-	-1420 B	-0-	20	1	5076	3	Y	237	235	1	3	8	58
							63	4	261	9							
05	7068	X	5061	-0-	-2007 B	-0-	15	1	4820	3	Y	205	204	1	2	8	57
							226	9									
06	5970	X	4698	-0-	-1272	-0-	9	1	4487	3	Y	184	193	1			48
							202	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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									
04	30540	X	25268	-0-	-5272 B	-0-	266	1	24025	3	N	888	1114	1	17	8	210
							977	9									
05	29202	X	25341	-0-	-3861 B	-0-	257	1	24083	3	N	901	735	1	15	8	361
							10	4	991	9							
06	27210	X	22775	-0-	-4435	-0-	230	1	21771	3	N	704	853	1	6	8	206
							774	9									

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

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									
04	114900	X	79964	-0-	-34936 B	-0-	71153	3	3113	4	N	5180	4826	1	42	8	754
							5698	9									
05	108345	X	95885	-0-	-12460 B	-0-	89675	3	2	4	N	5644	5155	1	80	8	1163
							6208	9									
06	104850	X	97868	-0-	-6982	-0-	92592	3	4	4	N	4793	4888	1	28	8	1040
							5272	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

*07	81158	X	58405	-0-	-22753	-0-	3356	1	45461	3	N	8692	8400	1	10	8	1080
							27	4	9561	9							
*08	81158	X	49997	-0-	-31161	-0-	1040	1	40688	3	N	6857	7328	1	56	8	553
							726	4	7543	9							
*09	71340	X	53582	-0-	-17758	-0-	1226	1	43966	3	N	7440	6744	1	21	8	1228
							206	4	8184	9							
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							
04	50820	X	37625	-0-	-13195 B	-0-	761	1	31174	3	N	4880	5311	1	75	8	1026
							322	4	5368	9							
05	47337	X	39079	-0-	-8258 B	-0-	692	1	32588	3	N	4855	5019	1	69	8	793
							458	4	5341	9							
06	41640	X	13695	-0-	-27945	-0-	300	1	11055	3	N	1725	2013	1	6	8	499
							442	4	1898	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	54180	X	45446	-0-	-8734 B	-0-	42449	3	51	4	N	2678	2766	1	51	8	321
							2946	9									
05	52824	X	45008	-0-	-7816 B	-0-	41957	3	29	4	N	2747	2740	1	27	8	301
							3022	9									
06	50160	X	39791	-0-	-10369	-0-	32563	3	4520	4	N	2462	2267	1	19	8	477
							2708	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

*07	73563	X	60734	-0-	-12829	-0-	49330	3	1055	4	N	9408	9521	1	40	8	959
							10349	9									
08	73563	X	58602	-0-	-14961	-0-	47302	3	2630	4	N	7882	8064	1	58	8	719
							8670	9									
09	71190	X	61730	-0-	-9460	-0-	50909	3	1918	4	N	8094	7053	1	21	8	1739
							8903	9									
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	52627	-0-	-11171	-0-	44803	3	1476	4	N	5771	5466	1	65	8	1073
							6348	9									
*01	63798	X	48628	-0-	-15170 B	-0-	41837	3	50	4	N	6128	6572	1	115	8	514
							6741	9									
02	57624	X	41327	-0-	-16297 B	-0-	36111	3	5216	9	N	4742	4640	1	42	8	574
*03	58094	X	40317	-0-	-17777 B	-0-	35392	3	50	4	N	4432	3864	1	67	8	1075
							4875	9									
04	53040	X	37635	-0-	-15405 B	-0-	33069	3	4566	9	N	4151	4649	1	70	8	507
05	52669	X	36620	-0-	-16049 B	-0-	32116	3	2	4	N	4093	3814	1	64	8	722
							4502	9									
06	46650	X	33961	-0-	-12689	-0-	30220	3	3741	9	N	3401	3617	1	22	8	484

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

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							
04	47310	X	33477	-0-	-13833 B	-0-	29220	3	2435	4	Y	1656	1962	1	22	8	321
							1822	9									
05	45415	X	37307	-0-	-8108 B	-0-	35038	3	27	4	Y	2038	2100	1	31	8	228
							2242	9									
06	42540	X	37341	-0-	-5199	-0-	35154	3	8	4	Y	1981	1988	1	10	8	211
							2179	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
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									
04	84450	X	60496	-0-	-23954 B	-0-	56128	3	745	4	N	3294	3339	1	44	8	346
							3623	9									
05	79205	X	60122	-0-	-19083 B	-0-	56529	3	3	4	N	3264	3109	1	42	8	459
							3590	9									
06	74880	X	56474	-0-	-18406	-0-	52792	3	391	4	N	2992	3189	1	14	8	248
							3291	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

*07	224409	X	217930	-0-	-6479	-0-	202342	3	15588	9	N	14171	14340	1	67	8	1893
*08	224409	X	186552	-0-	-37857	-0-	173961	3	14	4	N	11434	11306	1	96	8	1925
							12577	9									
*09	217170	X	141089	-0-	-76081	-0-	131183	3	33	4	N	8975	9863	1	2	8	1035
							9873	9									
*10	144138	X	144138	-0-	-0-	-0-	133703	3	382	4	N	9139	8908	1	17	8	1249
							10053	9									
*11	217170	X	152487	-0-	-64683	-0-	139910	3	118	4	N	11326	11513	1	76	8	986
							12459	9									
*12	217899	X	137101	-0-	-80798	-0-	124558	3	533	4	N	10918	10535	1	67	8	1302
							12010	9									
*01	186558	X	124865	-0-	-61693 B	-0-	114674	3	940	4	N	8410	8486	1	133	8	1093
							9251	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									
*04	152250	X	122441	-0-	-29809 B	-0-	110461	3	1710	4	N	9336	9078	1	79	8	1569
							10270	9									
*05	146601	X	146601	-0-	-0- B	-0-	134241	3	113	4	N	11134	11639	1	74	8	990
							12247	9									
*06	124620	X	124620	-0-	-0-	-0-	114482	3	10138	9	N	9216	8634	1	28	8	1544

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

*07	615357	X	201802	-0-	-413555	-0-	183910	3	176	4	N	16105	16408	1	58	8	854
							17716	9									
08	192169	X	175335	-0-	-16834	-0-	160992	3	14343	9	N	13039	12007	1	100	8	1786
*09	185970	X	87564	-0-	-98406	-0-	81571	3	5993	9	N	5448	6897	1	16	8	321
10	192169	X	65843	-0-	-126326	-0-	59182	3	337	4	N	5749	4484	1	59	8	1527
							6324	9									
*11	185970	X	138698	-0-	-47272	-0-	125636	3	2557	4	N	9550	9832	1	77	8	1168
							10505	9									
*12	192169	X	105368	-0-	-86801	-0-	97097	3	605	4	N	6969	7311	1	60	8	766
							7666	9									
*01	175336	X	88855	-0-	-86481 B	-0-	81264	3	411	4	N	6527	5880	1	107	8	1306
							7180	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									
04	138690	X	81009	-0-	-57681 B	-0-	74494	3	439	4	N	5524	5608	1	69	8	767
							6076	9									
05	105369	X	81047	-0-	-24322 B	-0-	75484	3	5563	9	N	5057	5308	1	38	8	478
06	89430	X	78611	-0-	-10819	-0-	73507	3	1	4	N	4639	4541	1	25	8	551
							5103	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	51665	X	51665	-0-	-0- B	-0-	48075	3	181	4	Y	3099	3269	1	67	8	299
							3409	9									
05	47512	X	47512	-0-	-0- B	-0-	44007	3	149	4	Y	3051	3121	1	56	8	173
							3356	9									
06	52410	X	48455	-0-	-3955	-0-	45340	3	3115	9	Y	2832	2697	1	36	8	272

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

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
04	28290	X	24269	-0-	-4021 B	-0-	23897	3	372	9	Y	338	285	1	16	8	302
05	28086	X	25084	-0-	-3002 B	-0-	24736	3	348	9	Y	316	296	1			322
06	25290	X	23884	-0-	-1406	-0-	23576	3	308	9	Y	280	422	1	6	8	174

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

01	0	W	78050	-0-	78050 B	78050	73218	3	50	4	Y	4347	4353	1	63	8	794
							4782	9									
02	0	W	67138	-0-	67138 B	145188	63631	3	41	4	Y	3151	2992	1	29	8	924
							3466	9									
03	219993	X	74805	-0-	-145188 B	-0-	70131	3	4674	9	Y	4249	4875	1	56	8	242
04	82590	X	67769	-0-	-14821 B	-0-	63975	3	1	4	Y	3448	3424	1	45	8	221
							3793	9									
05	78058	X	67836	-0-	-10222 B	-0-	63913	3	106	4	Y	3470	3284	1	41	8	366
							3817	9									
06	75540	X	62735	-0-	-12805	-0-	57578	3	1831	4	Y	3024	2817	1	8	8	565
							3326	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

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
04	50652	X	50652	-0-	-0- B	-0-	45664	3	179	4	Y	4372	4758	1	90	8	422
							4809	9									
05	64434	X	64434	-0-	-0- B	-0-	57833	3	188	4	Y	5830	5828	1	93	8	331
							6413	9									
06	48630	X	36046	-0-	-12584	-0-	32531	3	3515	9	Y	3195	3190	1	28	8	308

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

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									
04	63570	X	43998	-0-	-19572 B	-0-	40076	3	400	4	N	3202	3328	1	49	8	560
							3522	9									
05	65689	X	40500	-0-	-25189 B	-0-	37228	3	568	4	N	2458	2537	1	16	8	465
							2704	9									
06	52560	X	45068	-0-	-7492	-0-	41490	3	528	4	N	2773	2884	1	8	8	346
							3050	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	63720 X	42947	-0-	-20773 B	-0-	39512	3	353	4	N	2802	2575	1	55	8	722
						3082	9									
05	65844 X	51062	-0-	-14782 B	-0-	46293	3	695	4	N	3704	3902	1	23	8	501
						4074	9									
06	53550 X	48638	-0-	-4912	-0-	44807	3	505	4	N	3024	2926	1	12	8	587
						3326	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

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									
04	145740 X	116722	-0-	-29018 B	-0-	104387	3	222	4	N	11012	10658	1	161	8	1637
						12113	9									
05	150598 X	99539	-0-	-51059 B	-0-	89373	3	64	4	N	9184	10153	1	86	8	582
						10102	9									
*06	141098 X	141098	-0-	-0-	-0-	128679	3	753	4	Y	10605	10629	1	56	8	502
						11666	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

*09	405132 X	139971	-0-	-265161	-0-	122236	3	2921	4	N	13467	13249	1	39	8	875
						14814	9									
*10	187839 X	187839	-0-	-0-	-0-	164867	3	2213	4	N	18872	18047	1	300	8	1400
						20759	9									
11	166390 X	166390	-0-	-0-	-0-	148155	3	402	4	N	16212	15993	1	170	8	1449
						17833	9									
*12	161975 X	157178	-0-	-4797	-0-	139826	3	753	4	N	15090	14914	1	160	8	1465
						16599	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									
*04	156750 X	145106	-0-	-11644 B	-0-	132663	3	12443	9	N	11312	12142	1	120	8	884
05	157201 X	137477	-0-	-19724 B	-0-	125730	3	30	4	N	10652	10857	1	98	8	581
						11717	9									
06	136500 X	111362	-0-	-25138	-0-	102171	3	136	4	N	8232	7991	1	90	8	732
						9055	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

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									
*04	161010 X	58219	-0-	-102791 B	-0-	54147	3	891	4	N	2892	3289	1	33	8	361
						3181	9									
05	95232 X	57489	-0-	-37743 B	-0-	54320	3	33	4	N	2851	2694	1	31	8	487
						3136	9									
06	83490 X	60619	-0-	-22871	-0-	57304	3	432	4	N	2621	2705	1	12	8	391
						2883	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*04	102960	X	100246	-0-	-2714	B	-0-	78303	3	2180	4	N	17966	17941	1	175	8	553
								19763	9									
05	106392	X	97434	-0-	-8958	B	-0-	78101	3	323	4	N	17282	16658	1	163	8	1014
								19010	9									
06	100680	X	68142	-0-	-32538		-0-	55142	3	122	4	N	11707	12345	1	47	8	329
								12878	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

*10	0		232628	-0-	232628		383804	211894	3	77	4	N	18779	19105	1	324	8	567
								20657	9									
*11	553002	X	169198	-0-	-383804		-0-	152025	3	1179	4	N	14540	12447	1	130	8	2530
								15994	9									
*12	229338	X	209639	-0-	-19699		-0-	186100	3	4664	4	N	17159	18166	1	154	8	1369
								18875	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	152767	-0-	-76571	B	-0-	2	1	139728	3	N	10361	9285	1	136	8	1983
								1640	4	11397	9							
04	221940	X	178320	-0-	-43620	B	-0-	165378	3	322	4	N	11473	12647	1	161	8	648
								12620	9									
05	229338	X	138069	-0-	-91269	B	-0-	127868	3	5	4	N	9269	9433	1	117	8	367
								10196	9									
06	221940	X	139672	-0-	-82268		-0-	130261	3	9411	9	N	8555	7705	1	44	8	1173

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

01	149885	X	86068	-0-	-63817	B	-0-	78804	3	7264	9	Y	6604	6493	1	127	8	1200
02	135380	X	6422	-0-	-128958	B	-0-	6016	3	406	9	Y	369	1457	1	4	8	108
03	149885	X	90762	-0-	-59123	B	-0-	84407	3	6355	9	Y	5777	5483	1	72	8	330
04	145050	X	77167	-0-	-67883	B	-0-	71623	3	5544	9	Y	5040	4975	1	73	8	322
05	94550	X	75633	-0-	-18917	B	-0-	70167	3	5466	9	Y	4969	4706	1	62	8	523
06	87930	X	69400	-0-	-18530		-0-	64834	3	4566	9	Y	4151	3877	1	24	8	773

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

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									
04	76470	X	70342	-0-	-6128	B	-0-	64411	3	475	4	N	4960	5089	1	89	8	346
								5456	9									
05	79019	X	67416	-0-	-11603	B	-0-	62214	3	89	4	N	4648	4237	1	70	8	687
								5113	9									
06	76470	X	60550	-0-	-15920		-0-	55463	3	794	4	N	3903	4047	1	23	8	520
								4293	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	98340	X	42522	-0-	-55818 B	-0-	39812	3	281	4	N	2208	2732	1	45	8	350
							2429	9									
05	52018	X	47285	-0-	-4733 B	-0-	43404	3	601	4	N	2982	2808	1	122	8	402
							3280	9									
06	50340	X	43268	-0-	-7072	-0-	39959	3	438	4	N	2610	2562	1	60	8	390
							2871	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

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									
04	93900	X	37347	-0-	-56553 B	-0-	34605	3	290	4	N	2229	2568	1	45	8	219
							2452	9									
05	54653	X	45241	-0-	-9412 B	-0-	41658	3	634	4	N	2681	2531	1	22	8	347
							2949	9									
06	49290	X	42456	-0-	-6834	-0-	39418	3	474	4	N	2331	2395	1	11	8	272
							2564	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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
04	22470	X	10429	-0-	-12041 B	-0-	10334	3	95	9	N	86	188	1	3	8	120
05	23219	X	10820	-0-	-12399 B	-0-	10722	3	98	9	N	89					209
06	11370	X	9710	-0-	-1660	-0-	9625	3	85	9	N	77	188	1			98

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

01	771110	X	178860	-0-	-592250 B	-0-	156	1	162716	3	N	14476	14876	1	251	8	917
							64	4	15924	9							
02	216515	X	216515	-0-	-0- B	-0-	437	1	199364	3	N	15013	14599	1	130	8	1201
							200	4	16514	9							
03	205685	X	204848	-0-	-837 B	-0-	188323	3	309	4	N	14742	13980	1	171	8	1792
							16216	9									
04	199050	X	130042	-0-	-69008 B	-0-	118120	3	1222	4	N	9727	10392	1	118	8	1009
							10700	9									
05	205685	X	136956	-0-	-68729 B	-0-	125480	3	143	4	N	10303	10667	1	112	8	533
							11333	9									
06	199050	X	120678	-0-	-78372	-0-	111308	3	118	4	N	8411	7902	1	40	8	1002
							9252	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

01	615414	X	152511	-0-	-462903 B	-0-	139042	3	1064	4	N	11277	10300	1	312	8	1231
							12405	9									
02	167216	X	12361	-0-	-154855 B	-0-	10800	3	532	4	N	935	1853	1	41	8	272
							1029	9									
03	185132	X	93315	-0-	-91817 B	-0-	85577	3	83	4	N	6959	6279	1	84	8	868
							7655	9									
04	179160	X	158292	-0-	-20868 B	-0-	146236	3	580	4	N	10433	10263	1	91	8	947
							11476	9									
05	185132	X	165315	-0-	-19817 B	-0-	153330	3	3	4	N	10893	11195	1	113	8	532
							11982	9									
06	179160	X	97705	-0-	-81455	-0-	90767	3	325	4	N	6012	5941	1	48	8	555
							6613	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		80698	-0-	80698	80698	71995	3	10	4	N	7903	6330	1	94	8	1479
							8693	9									
12	0		184101	-0-	184101	264799	164751	3	4	4	N	17587	17227	1	222	8	1617
							19346	9									
01	0		201846	-0-	201846 B	466645	186499	3	1	4	N	13951	13556	1	424	8	1588
							15346	9									
*02	618042	X	151397	-0-	-466645 B	-0-	134615	3	215	4	N	15061	14024	1	147	8	2478
							16567	9									
03	168361	X	162591	-0-	-5770 B	-0-	145192	3	44	4	N	15777	15595	1	201	8	2459
							17355	9									
*04	172308	X	172308	-0-	-0- B	-0-	154355	3	1072	4	N	15346	16439	1	261	8	1105
							16881	9									
*05	192336	X	192336	-0-	-0- B	-0-	173890	3	53	4	N	16721	16229	1	230	8	1367
							18393	9									
06	162930	X	156007	-0-	-6923	-0-	141055	3	139	4	N	13466	13176	1	80	8	1577
							14813	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

*11	0		22795	-0-	22795	22795	20671	3	320	4	N	1640	146	1	97	8	1397
							1804	9									
*12	0		222664	-0-	222664	245459	208078	3	724	4	N	12602	11958	1	156	8	1885
							13862	9									
01	0		237733	-0-	237733 B	483192	222601	3	1029	4	N	12821	13090	1	237	8	1379
							14103	9									
*02	502364	X	19172	-0-	-483192 B	-0-	18105	3	55	4	N	920	2044	1	8	8	247
							1012	9									
03	227912	X	139700	-0-	-88212 B	-0-	131685	3	273	4	N	7038	6446	1	72	8	767
							7742	9									
*04	228448	X	228448	-0-	-0- B	-0-	216035	3	353	4	N	10964	11064	1	167	8	500
							12060	9									
*05	227912	X	199908	-0-	-28004 B	-0-	189350	3	10558	9	N	9598	8846	1	133	8	1119
06	220560	X	157037	-0-	-63523	-0-	149221	3	76	4	N	7036	7405	1	39	8	711
							7740	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

12	0		32895	-0-	32895	32895	29564	3	522	4	N	2554	560	1	21	8	1973
							2809	9									
01	0		237497	-0-	237497 B	270392	216214	3	1114	4	N	18335	17719	1	316	8	2273
							20169	9									
*02	482406	X	212014	-0-	-270392 B	-0-	194019	3	209	4	N	16169	16143	1	106	8	2193
							17786	9									
03	242544	X	209323	-0-	-33221 B	-0-	194290	3	50	4	N	13621	13743	1	123	8	1948
							14983	9									
04	234720	X	170868	-0-	-63852 B	-0-	158455	3	942	4	N	10428	11772	1	100	8	504
							11471	9									
05	242544	X	161495	-0-	-81049 B	-0-	151372	3	57	4	N	9151	8614	1	76	8	965
							10066	9									
06	234720	X	137273	-0-	-97447	-0-	128610	3	8663	9	N	7875	7593	1	177	8	1070

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

*02	44519	X	44519	-0-	-0- B	-0-	35464	3	56	4	N	8181	6095	1	150	8	1936
							8999	9									
*03	82378	X	82378	-0-	-0- B	-0-	68177	3	2	4	N	12908	13000	1	107	8	1737
							14199	9									
*04	101691	X	101691	-0-	-0- B	-0-	84618	3	387	4	N	15169	15839	1	160	8	907
							16686	9									
*05	109397	X	109397	-0-	-0- B	-0-	91750	3	830	4	N	15288	15044	1	153	8	998
							16817	9									
*06	100083	X	100083	-0-	-0-	-0-	85193	3	12	4	N	13525	13921	1	55	8	547
							14878	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43523	X	43523	-0-	-0-	B	-0-	35559	3	46	4	N	7198	5338	1	83	8	1777
								7918	9									
*03	76628	X	76628	-0-	-0-	B	-0-	62205	3	67	4	N	13051	13167	1	100	8	1561
								14356	9									
*04	102077	X	102077	-0-	-0-	B	-0-	82665	3	788	4	N	16931	16946	1	145	8	1401
								18624	9									
*05	107432	X	107432	-0-	-0-	B	-0-	86002	3	1000	4	N	18573	18575	1	138	8	1261
								20430	9									
*06	110360	X	110360	-0-	-0-		-0-	91223	3	19137	9	N	17397	17092	1	59	8	1507

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

11	0		16511	-0-	16511		16511	14937	3	1574	9	N	1431	61	8			1370
12	0		109119	-0-	109119		125630	96638	3	12481	9	N	11346	11436	1			1280
01	0		98026	-0-	98026	B	223656	87512	3	10514	9	N	9558	9757	1	217	8	864
*02	230264	X	6608	-0-	-223656	B	-0-	5779	3	829	9	N	754	1055	1	30	8	533
03	92163	X	75461	-0-	-16702	B	-0-	68243	3	7218	9	N	6562	5474	1	80	8	1541
04	89190	X	73040	-0-	-16150	B	-0-	65811	3	7229	9	N	6572	7205	1	85	8	823
05	92163	X	74993	-0-	-17170	B	-0-	67345	3	7648	9	N	6953	7008	1	54	8	714
06	89190	X	52244	-0-	-36946		-0-	47030	3	5214	9	N	4740	4759	1	21	8	674

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40261	X	NO RPT	-0-	-40261	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	65689	X	NO RPT	-0-	-65689	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	63570	X	NO RPT	-0-	-63570	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	65689	X	NO RPT	-0-	-65689	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	63570	X	NO RPT	-0-	-63570		-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

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
04	20610	X	19996	-0-	-614	B	-0-	18503	3	200	4	N	1175	1649	1			490
								1293	9									
05	21297	X	15989	-0-	-5308	B	-0-	14707	3	1282	9	N	1165	1087	1			568
06	28410	X	16494	-0-	-11916		-0-	14181	3	1085	4	N	1116	1134	1			550
								1228	9									

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

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
04	7567	X	7567	-0-	-0-	B	-0-	6139	3	600	4	N	753	742	1			473
								828	9									
05	11768	X	11768	-0-	-0-	B	-0-	11104	3	664	9	N	604	748	1			329
*06	2268	X	2268	-0-	-0-		-0-	1970	3	298	9	N	271					600

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	15570	X	5410	-0-	-10160 B	-0-	1519	3	3155	4	N	669	1123	1			335
							736	9									
05	7064	X	6090	-0-	-974 B	-0-	991	3	4279	4	N	745	588	1			492
							820	9									
06	6540	X	1981	-0-	-4559	-0-	199	3	1510	4	N	247	370	1			369
							272	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

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
04	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	5552	3	684	9	N	622	934	1	9	8	523
05	6574	X	6574	-0-	-0- B	-0-	6001	3	573	9	N	521	730	1			314
06	4920	X	1195	-0-	-3725	-0-	650	3	24	4	N	474	562	1			226
							521	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

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
04	12660	X	7708	-0-	-4952 B	-0-	6363	3	400	4	N	859	1258	1			586
							945	9									
05	13082	X	12592	-0-	-490 B	-0-	7850	3	3580	4	N	1056	877	1			765
							1162	9									
06	12660	X	8425	-0-	-4235	-0-	5856	3	1155	4	N	1285	1604	1			446
							1414	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

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
04	2700	X	2104	-0-	-596 B	-0-	1851	3	253	9	N	230	387	1			209
05	2790	X	1708	-0-	-1082 B	-0-	1498	3	210	9	N	191	177	1			223
06	2700	X	139	-0-	-2561	-0-	105	3	34	9	N	31					254

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

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
04	245413	X	4962	-0-	-240451	B	-0-	2300	4	2662	9	N	2420	3032	1			331
05	9703	X	7525	-0-	-2178	B	-0-	1894	3	3163	4	N	2244	1794	1			781
								2468	9									
06	9390	X	7720	-0-	-1670		-0-	3544	3	2192	4	N	1804	2137	1			448
								1984	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	63888	X	NO RPT	-0-	-63888	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	180048	X	NO RPT	-0-	-180048	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	174240	X	NO RPT	-0-	-174240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	180048	X	NO RPT	-0-	-180048	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	174240	X	NO RPT	-0-	-174240		-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

*07	0	W	30553	-0-	30553		861337	27694	2	2859	9	N	2599	2149	1			703
08	0	W	30436	-0-	30436		891773	27321	2	3115	9	N	2832	2832	1			703
09	0	W	24607	-0-	24607		916380	22536	2	2071	9	N	1883	1883	1			703
10	0	W	27417	-0-	27417		943797	24606	2	2811	9	N	2555	2555	1			703
11	0	W	25046	-0-	25046		968843	22746	2	2300	9	N	2091	2091	1			703
12	0	W	26946	-0-	26946		995789	24657	2	2289	9	N	2081	2081	1			703
*01	1021236	X	25447	-0-	-995789	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	25837	-0-	-1567	B	-0-	23723	2	2114	9	N	1922	1922	1			703
04	27142	X	27142	-0-	-0-	B	-0-	24318	2	2824	9	N	2567	2567	1			703
05	26939	X	25728	-0-	-1211	B	-0-	23141	2	2587	9	N	2352	2352	1			703
06	24960	X	NO RPT	-0-	-24960		-0-					N	NO RPT					703

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*07	SHUT IN		106619	-0-	106619		225102	95005	2	11614	9	N	10558	9853	1			919
08	SHUT IN		96119	-0-	96119		321221	86097	2	10022	9	N	9111	9111	1			919
09	SHUT IN		70203	-0-	70203		391424	63804	2	6399	9	N	5817	5817	1			919
10	SHUT IN		82394	-0-	82394		473818	74559	2	7835	9	N	7123	7123	1			919
11	SHUT IN		83041	-0-	83041		556859	76087	2	6954	9	N	6322	6322	1			919
*12	620998	X	64139	-0-	-556859		-0-	57904	2	6235	9	N	5668	5668	1			919
01	57908	X	57230	-0-	-678	B	-0-	52105	2	5125	9	N	4659	4659	1			919
02	53679	X	53679	-0-	-0-	B	-0-	48349	2	5330	9	N	4845	4845	1			919
03	57908	X	53001	-0-	-4907	B	-0-	47795	2	5206	9	N	4733	4733	1			919
04	56040	X	44316	-0-	-11724	B	-0-	39871	2	4445	9	N	4041	4382	1			578
*05	57908	X	49717	-0-	-8191	B	-0-	45790	2	3927	9	N	3570	3570	1			578
*06	56040	X	40243	-0-	-15797		-0-	40243	2			N	-0-					578

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33462	-0-	33462	192734	22632	2	10830	9	N	9845	9905	1			713
08	SHUT IN	45341	-0-	45341	238075	31284	2	14057	9	N	12779	12779	1			713
09	SHUT IN	19724	-0-	19724	257799	12939	2	6785	9	N	6168	6168	1			713
10	SHUT IN	12630	-0-	12630	270429	8672	2	3958	9	N	3598	3598	1			713
11	SHUT IN	29101	-0-	29101	299530	21274	2	7827	9	N	7115	7115	1			713
*12	310965 X	11435	-0-	-299530	-0-	6143	2	5292	9	N	4811	4811	1			713
*01	101928 X	30752	-0-	-71176 B	-0-	20790	2	9962	9	N	9056	9056	1			713
*02	92064 X	25500	-0-	-66564 B	-0-	14427	2	11073	9	N	10066	10066	1			713
*03	101928 X	22061	-0-	-79867 B	-0-	10716	2	11345	9	N	10314	10724	1			303
*04	98640 X	33036	-0-	-65604 B	-0-	16583	2	16453	9	N	14957	14783	1			477
*05	101928 X	17222	-0-	-84706 B	-0-	12656	2	4566	9	N	4151	4454	1			174
*06	98640 X	45740	-0-	-52900	-0-	45740	2			N	-0-					174

OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

01	167028 X	1792	-0-	-165236 B	-0-	932	2	860	9	N	782	192	1			779
02	150864 X	3969	-0-	-146895 B	-0-	2917	2	1052	9	N	956	1159	1			576
03	167028 X	13421	-0-	-153607 B	-0-	12564	2	857	9	N	779	1171	1			184
04	161640 X	8464	-0-	-153176 B	-0-	7611	2	853	9	N	775	775	1			184
05	167028 X	11840	-0-	-155188 B	-0-	10520	2	1320	9	N	1200	1136	1			248
06	161640 X	8217	-0-	-153423	-0-	7604	2	613	9	N	557	557	1			248

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

*07	SHUT IN	43365	-0-	43365	43365	39593	2	3772	9	N	3429	2655	1			774
08	SHUT IN	130199	-0-	130199	173564	114878	2	15321	9	N	13928	13928	1			774
09	SHUT IN	95637	-0-	95637	269201	85317	2	10320	9	N	9382	9382	1			774
10	SHUT IN	162728	-0-	162728	431929	146022	2	16706	9	N	15187	15187	1			774
11	SHUT IN	156095	-0-	156095	588024	139714	2	16381	9	N	14892	14892	1			774
12	SHUT IN	119750	-0-	119750	707774	107263	2	12487	9	N	11352	11352	1			774
*01	812677 X	104903	-0-	-707774 B	-0-	93333	2	11570	9	N	10518	10518	1			774
02	163520 X	119900	-0-	-43620 B	-0-	109273	2	10627	9	N	9661	9661	1			774
03	181040 X	103912	-0-	-77128 B	-0-	92922	2	10990	9	N	9991	9991	1			774
04	175200 X	98684	-0-	-76516 B	-0-	88828	2	9856	9	N	8960	8960	1			774
05	181040 X	90214	-0-	-90826 B	-0-	82972	2	7242	9	N	6584	6584	1			774
06	175200 X	78325	-0-	-96875	-0-	78325	2			N	-0-					774

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

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

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

*07	SHUT IN	32331	-0-	32331	192633	28552	2	3779	9	N	3435	3294	1			633
08	SHUT IN	56560	-0-	56560	249193	50165	2	6395	9	N	5814	5814	1			633
09	SHUT IN	51845	-0-	51845	301038	46365	2	5480	9	N	4982	4982	1			633
10	SHUT IN	90407	-0-	90407	391445	81780	2	8627	9	N	7843	7843	1			633
11	SHUT IN	85746	-0-	85746	477191	76993	2	8753	9	N	7957	7957	1			633
*12	550117 X	72926	-0-	-477191	-0-	65366	2	7560	9	N	6873	6873	1			633
01	67797 X	24909	-0-	-42888 B	-0-	21562	2	3347	9	N	3043	3043	1			633
02	61236 X	52794	-0-	-8442 B	-0-	47769	2	5025	9	N	4568	4568	1			633
03	70927 X	70927	-0-	-0- B	-0-	65118	2	5809	9	N	5281	5281	1			633
04	65610 X	51849	-0-	-13761 B	-0-	47181	2	4668	9	N	4244	4462	1			415
05	67797 X	42816	-0-	-24981 B	-0-	38954	2	3862	9	N	3511	3511	1			415
06	65610 X	35460	-0-	-30150	-0-	35460	2			N	-0-					415

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	789	789	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	368	368	1			-0-
03	SHUT IN	7959	-0-	7959	B	7959	7535	2	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	SHUT IN	10435	-0-	10435	B	18394	7611	2	2824	9	Y	2567	1927	1			640
05	SHUT IN	43911	-0-	43911	B	62305	39619	2	4292	9	Y	3902	3902	1			640
06	SHUT IN	41009	-0-	41009		103314	38415	2	2594	9	Y	2358	2423	1			575

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	6275	-0-	6275	B	6275	6273	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	SHUT IN	27875	-0-	27875		34150	26247	2	1628	9	Y	1480	1316	1			165

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2397	2397	1			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3211	3211	1			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48174 X	22459	-0-	-25715	B	-0-	21615	2	844	9	N	767	784	1			686
02	43512 X	35755	-0-	-7757	B	-0-	33842	2	1913	9	N	1739	2133	1			292
*03	48174 X	27100	-0-	-21074	B	-0-	25682	2	1418	9	Y	1289	987	1			594
*04	46620 X	13083	-0-	-33537	B	-0-	12219	2	864	9	Y	785	785	1			594
05	48174 X	43677	-0-	-4497	B	-0-	41573	2	2104	9	Y	1913	1913	1			594
*06	87105 X	87105	-0-	-0-		-0-	82536	2	4569	9	Y	4154	4285	1			463

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

07	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	25103	-0-	25103		25103	22438	2	2665	9	N	2423	2423	1			-0-
10	0	22890	-0-	22890		47993	21798	2	1092	9	N	993	903	1			90
11	0	44370	-0-	44370		92363	41707	2	2663	9	N	2421	1860	1			651
12	110584 X	18221	-0-	-92363		-0-	17024	2	1197	9	N	1088	1686	1			53
01	80011 X	3330	-0-	-76681	B	-0-	2174	2	1156	9	N	1051	584	1			520
02	72268 X	10691	-0-	-61577	B	-0-	9178	2	1513	9	N	1375	1524	1			371
03	80011 X	41705	-0-	-38306	B	-0-	38904	2	2801	9	N	2546	2534	1			383
04	77430 X	18840	-0-	-58590	B	-0-	17795	2	1045	9	N	950	950	1			383
05	80011 X	24379	-0-	-55632	B	-0-	22930	2	1449	9	N	1317	1317	1			383
06	77430 X	58623	-0-	-18807		-0-	55365	2	3258	9	N	2962	2945	1			400

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9729 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10306 - 14511

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	4	-0-	4	B	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	19814	-0-	19814	B	19818	13515	2	6299	9	Y	5726	5726	1			-0-
06	SHUT IN	27371	-0-	27371		47189	27371	2			Y	-0-					-0-

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 9540 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	12733	-0-	12733	B	12733	12110	2	623	9	N	566	566	1			-0-
05	SHUT IN	37950	-0-	37950	B	50683	33055	2	4895	9	N	4450	4450	1			-0-
06	SHUT IN	36626	-0-	36626		87309	35597	2	1029	9	N	935	750	1			185

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 9686 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

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

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10801 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	338					338
05	SHUT IN	62222	-0-	62222 B	62222	57912	2	4310	9	Y	3918	4256	1			-0-
06	SHUT IN	42206	-0-	42206	104428	42206	2			Y	-0-					-0-

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	155	2	4	4	Y	23	22	1			7
						25	9									
05	186 #	107	-0-	-79	-0-	5	1	83	2	Y	17	18	1			6
						19	9									
*06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	23	24	1			5
						25	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

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
04	240 #	28	-0-	-212	-0-	3	1	25	9	Y	23	22	1			7
05	248 #	22	-0-	-226	-0-	3	1	19	9	Y	17	18	1			6
06	180 #	43	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	Y	23	24	1			5
						25	9									

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

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
04	2040 #	1377	-0-	-663	-0-	1374	2	3	9	N	3	128
05	2108 #	555	-0-	-1553	-0-	553	2	2	9	N	2	130
06	2040 #	1232	-0-	-808	-0-	1229	2	3	9	N	3	133

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1033	2	265	9	N	241	322	1			53
05	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1300	2	89	9	N	81					134
*06	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1045	2	30	9	N	27					161

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

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
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	196	2	3	9	N	3				101
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-				101
06	65 N	NO RPT	-0-	-65	B	-0-					N	NO RPT				101

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

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
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-				22
05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-				22
06	283 N	NO RPT	-0-	-283	B	-0-					N	NO RPT				22

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

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-
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	81 N	NO RPT	-0-	-81	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

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
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	196	2	3	9	N	3				101
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-				101
06	198 N	NO RPT	-0-	-198	B	-0-					N	NO RPT				101

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

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
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					108
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					108
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					108

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

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
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	N	12					132
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1950	3	19	9	N	17					149
06	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	1871	3	23	9	N	21					170

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					212
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					212

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	214	-0-	214	214	1	1	156	2	N	52	51	1			1
						57	9									

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

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

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-
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
05	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
06	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	6547	2			N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

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

01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			106
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	1			107
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18			125
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1366	2	12	9	N	11			136
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	N	12			148
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6			154

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

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

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
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					6
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					8
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1					9

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

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
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	31	2	21	9	Y	19					94
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	Y	22					116
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	19	2	24	9	Y	22					138

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

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
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	893	3	45	9	N	41	182	1			83
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	914	3	34	9	N	31					114
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	889	3	42	9	N	38					152

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

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
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2826	3	219	9	N	199	180	1			298
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2652	3	217	9	N	197	343	1			152
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2603	3	206	9	N	187	176	1			163

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

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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	N	16	323	1			108
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					108
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					108

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

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	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					143
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	N	19					162
05	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1133	2	13	9	N	12					174
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					174

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

*10	18910 X	18681	-0-	-229	-0-	18299	2	382	9	N	347	347	1			147
11	19110 X	17659	-0-	-1451	-0-	17253	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	15824	-0-	-2683	-0-	15459	2	365	9	N	332	365	1			250
04	17640 X	13782	-0-	-3858	-0-	13482	2	300	9	N	273	182	1			341
05	16027 X	14416	-0-	-1611	-0-	14131	2	285	9	N	259	350	1			250
06	15510 X	13385	-0-	-2125	-0-	13142	2	243	9	N	221	169	1			302

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - P/A 02/19/15

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3	N	-0-			-0-
05	465 N	55	-0-	-410	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3	N	-0-			-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	3	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			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
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-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

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-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

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-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	992 N	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	750 N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	992	N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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

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-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					21
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

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-
04	2850	#	843	-0-	-2007	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2945	#	1766	-0-	-1179	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*06	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1192	4	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	361	1	383	2	N	-0-					-0-
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	859	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
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: 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
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1391	-0-	-97	-0-	1230	3	161	9	Y	146	145	0			2
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	829	3	52	9	Y	47	48	0			1
05	1457 N	1146	-0-	-311	-0-	973	3	173	9	Y	157	156	0			2
06	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1119	3	77	9	Y	70	71	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2014

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

*10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1866	3	N	43	42	0			1
						47	9									
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	39	39	0			1
						43	9									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	4	1	1729	3	N	47	46	0			1
						52	9									
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	N	13	14	0			-0-
						14	9									
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9393	X	301	-0-	-9092	-0-	299	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	9090	X	1926	-0-	-7164	-0-	1915	3	11	9	N	10	10	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8678	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9084	3	59	9	N	54	53	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	4	1	3576	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	4	1	3555	3	N	38	37	0			1
							42	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9672	X	9154	-0-	-518	-0-	9096	3	58	9	N	53	52	0			1
06	9360	X	8377	-0-	-983	-0-	8282	3	95	9	N	86	86	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	7	1	6482	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	7	1	6896	3	N	57	56	0			1
							63	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6510	X	4788	-0-	-1722	-0-	13	1	4741	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	18	1	6650	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	8			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3595	-0-	-373	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3392	-0-	-448	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3091	-0-	-846	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2687	-0-	-793	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

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	2666	-0-	-434	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2433	-0-	-567	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

MCALMOND OIL COMPANY 537277
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

01	837	N	799	-0-	-38	-0-	601	2	198	9	N	180					180
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	2			N	-0-					180
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					180
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	197	-0-	-1063	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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

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-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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-
04	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	4505	-0-	-2222	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

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-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

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
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	Y	4					46
05	434 N	338	-0-	-96	-0-	337	3	1	9	Y	1					47
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					51

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

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-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	106	-0-	106	143	106	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					55
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					55

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

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-
04	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-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

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-
04	DLQ G-10		177	-0-	177	823	177	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	830	7	3			Y	-0-					-0-
*06	830	N	-0-	-0-	-830	-0-					Y	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
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-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	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
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					23
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	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
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-
04	240	X	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
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-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

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-
04	660	X	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

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	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					14
04	8910	X	7901	-0-	-1009	-0-	7901	3			N	-0-					14
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	3			N	-0-					14
*06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

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
04	690	X	509	-0-	-181	-0-	505	2	4	9	N	4					106
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					111
*06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					113

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

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
04	1230	X	745	-0-	-485	-0-	736	2	9	9	N	8					61
05	1240	X	902	-0-	-338	-0-	902	2			N	-0-	18	1			43
06	1200	X	842	-0-	-358	-0-	842	2			N	-0-					43

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

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-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	Y	4		45
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	337	3	1	9	Y	1		46
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4		50

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 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
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
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3919	3	4	9	Y	4					44
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	3	1	9	Y	1					45
*06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	Y	4					49

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

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
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	3	4	9	Y	4					39
05	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3036	3	2	9	Y	2					41
*06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	3	6	9	Y	5					46

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

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-
04	300 #	103	-0-	-197	B	-966	103	3		Y	-0-					-0-
05	217 #	120	-0-	-97	B	-1063	120	3		Y	-0-					-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-1153				Y	NO RPT					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

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-
04	180 #	130	-0-	-50	B	-294	130	3		Y	-0-					-0-
05	186 #	176	-0-	-10	B	-304	176	3		Y	-0-					-0-
06	150 #	154	-0-	4	B	-300	154	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

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-
04	810 #	-0-	-0-	-810	B	-2531				Y	-0-					-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	B	-3275				Y	-0-					-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	B	-3695				Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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	1538	-0-	1538	B	2577	1538	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1488	-0-	1488	B	4065	1488	3		N	-0-			-0-
05	5559 R	1494	-0-	-4065	B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
*06	1428 R	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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	1955	-0-	1955	B	1955	1955	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2613	-0-	2613	B	4568	2613	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2642	-0-	2642	B	7210	2642	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2534	-0-	2534	B	9744	2534	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1	1	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1														
03	14B2 EXT	13275	-0-	13275	B	13276	13275	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	16309	-0-	16309	B	29585	16309	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	14496	-0-	14496	B	44081	14496	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	13077	-0-	13077	B	57158	13077	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

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 #	469	-0-	-27	B	-27	469	3	Y	-0-			-0-
04	489 R	516	-0-	27	B	-0-	516	3	Y	-0-			-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	Y	-0-			-0-
*06	491 R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

*07	496 #	533	-0-	37	B	-1289	533	3	Y	-0-			-0-
*08	496 #	477	-0-	-19	B	-1308	477	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	270 #	493	-0-	223	B	-332	493	3	Y	-0-			-0-
*10	170 R	502	-0-	332	B	-0-	502	3	Y	-0-			-0-
*11	456 R	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
*12	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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

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

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 #	795	-0-	-104 B	-354	715	3	80	9	N	73	61	1			54
04	870 #	741	-0-	-129 B	-483	671	3	70	9	N	64	78	1			40
*05	837 #	753	-0-	-84 B	-567	687	3	66	9	N	60	45	1			55
*06	780 #	1000	-0-	220 B	-347	972	3	28	9	N	25	47	1			33

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

*10	682 #	612	-0-	-70 B	-804	612	3			N	-0-					242
*11	660 #	704	-0-	44 B	-760	704	3			N	-0-					242
*12	775 #	681	-0-	-94 B	-854	681	3			N	-0-					242
*01	775 #	467	-0-	-308 B	-1162	467	3			N	-0-					242
*02	700 #	581	-0-	-119 B	-1281	581	3			N	-0-					242
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -591 CANCELLED UNDERAGE -> -690																
*03	713 #	507	-0-	-206 B	-797	507	3			N	-0-					242
*04	690 #	741	-0-	51 B	-746	741	3			N	-0-					242
*05	682 #	698	-0-	16 B	-730	698	3			N	-0-					242
*06	630 #	526	-0-	-104 B	-834	526	3			N	-0-	173	1			69

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

01	899 #	845	-0-	-54 B	-311	845	2			N	-0-					-0-
02	812 #	775	-0-	-37 B	-348	775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210 CANCELLED UNDERAGE -> -138																
03	868 #	725	-0-	-143 B	-353	725	2			N	-0-					-0-
04	840 #	725	-0-	-115 B	-468	725	2			N	-0-					-0-
05	868 #	131	-0-	-737 B	-1205	131	2			N	-0-					-0-
06	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-2045					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225 R	225	-0-	-0- 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	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	93 #	35	-0-	-58 B	-58	35	2		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-148				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

01	62 #	56	-0-	-6 B	-55	56	2		N	-0-			-0-
02	56 #	52	-0-	-4 B	-59	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -32													
03	62 #	49	-0-	-13 B	-40	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11 B	-51	49	2		N	-0-			-0-
05	62 #	9	-0-	-53 B	-104	9	2		N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-164				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
04	1980 #	1904	-0-	-76 B	-2891	1904	3		N	-0-			-0-
05	2046 #	1968	-0-	-78 B	-2969	1968	3		N	-0-			-0-
06	1950 #	1879	-0-	-71 B	-3040	1879	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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
04	960 #	432	-0-	-528 B	-1965	432	3		N	-0-			44
05	930 #	396	-0-	-534 B	-2499	396	3		N	-0-			44
06	630 #	282	-0-	-348 B	-2847	282	3		N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

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
04	630 #	695	-0-	65 B	-1249	675	3	20 9	N	18			164
05	651 #	688	-0-	37 B	-1212	677	3	11 9	N	10			174
06	720 #	633	-0-	-87 B	-1299	618	3	15 9	N	14			188

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3084			N	8			263
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3112			N	11			274
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-641	CANCELLED UNDERAGE ->		-2471					
03	15 #	-0-	-0-	-15 B	-656			N	11			285
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-656			N	14			299
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-656			N	13			312
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-656			N	NO RPT			312

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	390 #	284	-0-	-106	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	403 #	230	-0-	-173	-0-	230	3	N	-0-			-0-
06	390 #	217	-0-	-173	-0-	217	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

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
04	1440 #	435	-0-	-1005	-0-	429	2	6	9	N	5			34
05	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1451	2	19	9	N	17			51
*06	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12			63

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

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-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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

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									
04	2755	N	-0-	-0-	-2755	-0-					N	55	307	1			369
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	44					413
*06	7163		7163	-0-	-0-	-0-	4042	3	3095	4	N	24					437
							26	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

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-
04	6210	X	5391	-0-	-819	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5460	-0-	-750	-0-	5460	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

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-
04	13980	X	13877	-0-	-103	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14057	-0-	-389	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13886	-0-	-64	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

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-
04	11640	X	11588	-0-	-52	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11587	-0-	-100	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
*06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

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-
04	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12439	-0-	-302	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11742	-0-	-828	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

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-
04	26160	X	23452	-0-	-2708	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	25388	-0-	-1644	-0-	25388	2			N	-0-					-0-
*06	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

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-
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
05	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19468	-0-	-4022	-0-	19468	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1340	-0-	-1068	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*03	2666	N	256	-0-	-2410	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

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-
04	13650	X	13023	-0-	-627	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13612	-0-	-493	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13339	-0-	-311	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

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-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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

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	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

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-
04	2010	N	42	-0-	-1968	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	4379	-0-	1379	1379	4379	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

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-
04	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3			N	-0-					-0-
05	19561	X	19357	-0-	-204	-0-	19357	3			N	-0-					-0-
06	18930	X	18299	-0-	-631	-0-	18299	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

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-
04	31800 X	28418	-0-	-3382	-0-	28418	3		N	-0-			-0-
05	32550 X	28120	-0-	-4430	-0-	28120	3		N	-0-			-0-
06	30180 X	23677	-0-	-6503	-0-	23677	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

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-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

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-
04	3270 X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
*06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

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-
04	17160 X	14897	-0-	-2263	-0-	14897	2		N	-0-			-0-
05	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2		N	-0-			-0-
06	17070 X	16952	-0-	-118	-0-	16952	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
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-
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	4			N	-0-					-0-
*05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10844	4	6	9	N	5					5
06	9660	X	4399	-0-	-5261	-0-	2472	3	1893	4	N	31					36
							34	9									

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

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-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

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-
04	127740	X	127077	-0-	-663	-0-	127071	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	131998	X	122895	-0-	-9103	-0-	122877	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	127740	X	126534	-0-	-1206	-0-	126490	3	44	9	N	40	40	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

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-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	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

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-
04	37590	X	33913	-0-	-3677	-0-	33913	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	33007	-0-	-5836	-0-	33007	2			N	-0-					-0-
*06	35271	X	35271	-0-	-0-	-0-	35271	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
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-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	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

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-
04	25440	X	24545	-0-	-895	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	25353	-0-	-935	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
*06	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

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-
04	40410	X	39696	-0-	-714	-0-	39696	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	39234	-0-	-2306	-0-	39234	2			N	-0-					-0-
06	39960	X	38703	-0-	-1257	-0-	38703	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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

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-
04	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
05	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
*06	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-
04	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	-0-					-0-
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	8790	X	8631	-0-	-159	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8930	-0-	-153	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
*06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	46260	X	42752	-0-	-3508	-0-	42752	2			N	-0-					-0-
05	47802	X	42738	-0-	-5064	-0-	42738	2			N	-0-					-0-
*06	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	43142	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	36990	X	35653	-0-	-1337	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	35662	-0-	-2499	-0-	35662	2			N	-0-					-0-
*06	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	36431	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
*06	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
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-
04	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	26602	-0-	-678	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	25900	-0-	-500	-0-	25900	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

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-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

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-
04	42750	X	40333	-0-	-2417	-0-	40333	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	40776	-0-	-485	-0-	40776	2			N	-0-					-0-
*06	42846	X	42846	-0-	-0-	-0-	42846	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

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-
04	5910	X	5860	-0-	-50	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5858	-0-	-466	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

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-
04	15030	X	14696	-0-	-334	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
05	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
*06	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

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-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

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-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
*06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	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
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-
04	64472	X	64472	-0-	-0-	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
05	65024	X	65024	-0-	-0-	-0-	65024	2			N	-0-					-0-
*06	63348	X	63348	-0-	-0-	-0-	63348	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

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-
04	83947	X	83947	-0-	-0-	-0-	83947	2			N	-0-					-0-
05	86583	X	82628	-0-	-3955	-0-	82628	2			N	-0-					-0-
06	83310	X	82938	-0-	-372	-0-	82938	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

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-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

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-
04	17070	X	16906	-0-	-164	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14171	-0-	-1639	-0-	14171	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

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-
04	115680	X	112172	-0-	-3508	-0-	112172	2			N	-0-					-0-
05	119536	X	116963	-0-	-2573	-0-	116963	2			N	-0-					-0-
06	115680	X	113977	-0-	-1703	-0-	113977	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	29203	X	29203	-0-	-0-	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	28562	-0-	-1291	-0-	28562	2			N	-0-					-0-
*06	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	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
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-
04	39120	X	38905	-0-	-215	-0-	38905	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	39491	-0-	-933	-0-	39491	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	38721	-0-	-399	-0-	38721	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

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-
04	26970	X	26213	-0-	-757	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	26474	-0-	-1395	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	25984	-0-	-506	-0-	25984	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

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-
04	7380	X	7048	-0-	-332	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7257	-0-	-338	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6966	-0-	-144	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

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-
04	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
*06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	22764	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

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-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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

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-
04	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
*06	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

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-
04	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	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
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146070					N	-0-					-0-
05	146070 X	-0-	-0-	-146070	-0-					N	-0-					-0-
*06	104897 X	104897	-0-	-0-	-0-	104897	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10	20426	-0-	20426	59248	20426	2			N	-0-					-0-
05	78937 X	19689	-0-	-59248	-0-	19688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20400 X	19633	-0-	-767	-0-	19625	2	8	9	N	7	7	8			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10	14765	-0-	14765	52445	14765	2			N	-0-					-0-
05	66103 X	13658	-0-	-52445	-0-	13656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	18390 X	12001	-0-	-6389	-0-	11999	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

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	10326	-0-	-276	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
*04	10260 X	10174	-0-	-86	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
05	10602 X	10400	-0-	-202	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
06	10260 X	10123	-0-	-137	-0-	10123	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

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	37517	-0-	-28916	-0-	37517	3			N	-0-					-0-
04	67328 X	67328	-0-	-0-	-0-	67328	3			N	-0-					-0-
05	67701 X	67701	-0-	-0-	-0-	67701	3			N	-0-					-0-
*06	63820 X	63820	-0-	-0-	-0-	63820	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

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	3100 N	3019	-0-	-81	300	3019	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2772	-0-	-228	72	2772	3			N	-0-					-0-
05	2571 X	2499	-0-	-72	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

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	27045	-0-	-421	-0-	27045	3			N	-0-					-0-
*04	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	3			N	-0-					-0-
05	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	28085	3			N	-0-					-0-
*06	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*04	1080	X	300	-0-	-780	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

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	51672	-0-	-563	-0-	51672	3			N	-0-					-0-
*04	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	50086	3			N	-0-					-0-
05	51894	X	50761	-0-	-1133	-0-	50761	3			N	-0-					-0-
*06	50472	X	50472	-0-	-0-	-0-	50472	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

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	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	3			N	-0-					-0-
04	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	3			N	-0-					-0-
05	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
*06	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

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-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

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-
04	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9504	-0-	-757	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9274	-0-	-656	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2040 N	933	-0-	-1107	-0-	933	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	967	-0-	-955	-0-	967	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	789	-0-	-231	-0-	789	2		N	-0-			-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

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-
04	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	2		N	-0-			-0-
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
*06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	12990 X	12684	-0-	-306	-0-	12684	3			N	-0-			-0-
05	13423 X	13158	-0-	-265	-0-	13158	3			N	-0-			-0-
06	12990 X	12440	-0-	-550	-0-	12440	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

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-
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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

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-
04	DLQ G-10	28232	-0-	28232	80542	779	1	27453	2	N	-0-			-0-
05	102989 X	22447	-0-	-80542	-0-	740	1	21707	2	N	-0-			-0-
06	27240 X	26767	-0-	-473	-0-	719	1	26048	2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

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-
04	2610 X	1353	-0-	-1257	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
05	1643 X	626	-0-	-1017	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	1590 X	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

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-
04	20880	X	20587	-0-	-293	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
05	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
*06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

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-
04	17668	X	-0-	-0-	-17668	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

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-
04	12817	X	-0-	-0-	-12817	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

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-
04	30071	X	-0-	-0-	-30071	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	77340	X	75054	-0-	-2286	-0-	75054	2			N	-0-					-0-
05	79918	X	75618	-0-	-4300	-0-	75618	2			N	-0-					-0-
*06	78679	X	78679	-0-	-0-	-0-	78679	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	101850	X	99177	-0-	-2673	-0-	99177	2			N	-0-					-0-
05	105245	X	92562	-0-	-12683	-0-	92562	2			N	-0-					-0-
*06	100352	X	100352	-0-	-0-	-0-	100352	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	69240	X	23870	-0-	-45370	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
05	71548	X	20276	-0-	-51272	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
06	54450	X	18574	-0-	-35876	-0-	18574	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450	X	2256	-0-	-1194	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6990	X	6935	-0-	-55	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6122	-0-	-868	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2480	-0-	-490	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

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-
04	29760	X	2833	-0-	-26927	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	30752	X	9567	-0-	-21185	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	4816	-0-	-22094	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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-
04	1230	X	877	-0-	-353	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	942	-0-	-2437	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	727	-0-	-2543	-0-	727	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
04	114690	X	-0-	-0-	-114690	-0-					N	-0-					-0-
05	118513	X	97948	-0-	-20565	-0-	97948	3			N	-0-					-0-
06	114690	X	-0-	-0-	-114690	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

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-
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
05	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
*06	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	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
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-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
*06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	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

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-
04	21240	X	21205	-0-	-35	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	21739	-0-	-209	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
*06	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

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-
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
*06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

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-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28826					N	-0-					-0-
05	28826	X	-0-	-0-	-28826	-0-					N	-0-					-0-
*06	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

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
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13					90
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	2	14	9	Y	13					103
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20					123

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	Y	17					111
*08	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1536	2	23	9	Y	21					132
*09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1524	2	18	9	Y	16	107	1			41
*10	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1181	2	19	9	Y	17					58
*11	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1433	2	20	9	Y	18					76
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1876	2	28	9	Y	25					101
*01	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1344	2	31	9	Y	28					129
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1370	2	20	9	Y	18	112	1			35
*03	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1230	2	13	9	Y	12					47
*04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	1072	2	23	9	Y	21					68
*05	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1223	2	19	9	Y	17					85
06	1440	N	1043	-0-	-397	-0-	1011	2	32	9	Y	29					114

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

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
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
06	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	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
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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					2
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					2
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					2
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

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
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5822	3	21	9	Y	19					85
05	3875 X	2303	-0-	-1572	-0-	2278	3	25	9	Y	23					108
*06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5682	3	9	9	Y	8					116

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			121

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

01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	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

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-
04	DLQ G-10	1397	-0-	1397	4384	1397	2		N	-0-			-0-
05	5871 X	1487	-0-	-4384	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
*06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	21210 #	18158	-0-	-3052	-0-	18158	3			N	-0-					-0-
05	21390 #	21078	-0-	-312	-0-	21078	3			N	-0-					-0-
06	20340 #	18201	-0-	-2139	-0-	18201	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

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-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	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

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
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			220
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4	4	8			220
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	1	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

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
04	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			Y	-0-	8	1			1
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18					19
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	15	1			35

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

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
04	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	2888	2	168	9	Y	153	172	1			171
05	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3093	2	51	9	Y	46					217
06	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	2968	2	61	9	Y	55	171	1			101

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

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
04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14267	2	23	9	N	21	175	1			53
05	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14811	2	34	9	N	31					84
*06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14549	2	31	9	N	28					112

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

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
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1682	2	56	9	N	51	162	1			114
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60					174
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1673	2	39	9	N	35	189	1			20

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

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
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65					120
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					120
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	N	7					127

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
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-
04	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

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-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	12690	#	12664	-0-	-26	-0-	12658	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	13113	#	13071	-0-	-42	-0-	13056	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*06	12819	R	12819	-0-	-0-	-0-	12788	3	31	9	N	28	28	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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									
04	660	N	98	-0-	-562	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

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-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
*03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

01	6572	X	2200	-0-	-4372	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	2269	-0-	-4535	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	2802	-0-	-3678	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6217	-0-	-324	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

01	52855	X	2346	-0-	-50509	-0-	1127	2	1219	4	N	-0-					-0-
02	39424	X	-0-	-0-	-39424	-0-					N	-0-					-0-
*03	41602	X	924	-0-	-40678	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	14452	2	33875	4	N	-0-					-0-
*05	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	18649	2	23824	4	N	-0-					-0-
*06	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	32944	2	5777	4	N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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-
04	1290	X	1046	-0-	-244	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

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-
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4467	1	907	2	N	-0-			-0-
*05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4360	1	859	2	N	-0-			-0-
*06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5155	1	1245	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

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-
04	1710 N	1130	-0-	-580	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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

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-
04	51329 X	51329	-0-	-0-	-0-	51329	2			N	-0-			-0-
*05	51051 X	51051	-0-	-0-	-0-	51051	2			N	-0-			-0-
*06	51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	51002	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

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-
04	38610 X	37621	-0-	-989	-0-	37621	2			N	-0-			-0-
*05	43471 X	43471	-0-	-0-	-0-	43471	2			N	-0-			-0-
*06	42890 X	42890	-0-	-0-	-0-	42890	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

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-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

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-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
*05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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-
04	35310	X	35087	-0-	-223	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
*05	36487	X	35763	-0-	-724	-0-	35763	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	35213	-0-	-97	-0-	35213	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

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-
04	13980	X	11619	-0-	-2361	-0-	11619	3			N	-0-					-0-
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
*06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

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-
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	5669	-0-	-5281	-0-	5669	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6153	-0-	-853	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
04	31560	X	22378	-0-	-9182	-0-	22378	3			N	-0-					-0-
05	24955	X	24532	-0-	-423	-0-	24532	3			N	-0-					-0-
*06	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	24151	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
04	26970	X	25875	-0-	-1095	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
05	27590	X	26240	-0-	-1350	-0-	26240	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	25899	-0-	-351	-0-	25899	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					48
05	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					48
*06	2537	R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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

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-
04	6129	R	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
05	6200	#	6065	-0-	-135	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
06	6000	#	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	60	3	63	9	Y	57	56	1			1
*05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	95	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

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-
04	1110	#	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	818	-0-	-329	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

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-
04	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
*05	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1260	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

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-
04	900 #	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	930 #	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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
04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	450	3	63	9	Y	57	59	1			1
*05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	567	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
06	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

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
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					11
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

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-
04	933 R	933	-0-	-0-	-0-	870	3	63	9	Y	57	56	1			1
*05	984 R	984	-0-	-0-	-0-	945	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	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-
04	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	126	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-
04	8176	R	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	8236	R	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
*06	7816	R	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

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
04	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					8
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					8
06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

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-
04	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

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-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

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-
04	2250	#	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2325	#	1558	-0-	-767	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2250	#	1432	-0-	-818	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

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
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2		Y	-0-			78
05	217 #	82	-0-	-135	-0-	82	2		Y	-0-			78
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

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-
04	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	2612	-0-	-85	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	2544	-0-	-66	-0-	2544	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

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-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	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

01	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

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									
04	12330 X	8345	-0-	-3985	-0-	525	1	7807	2	N	12					223
						13	9									
05	12462 X	8599	-0-	-3863	-0-	618	1	7980	2	N	1	1	8			223
						1	9									
06	12060 X	8537	-0-	-3523	-0-	790	1	7747	2	N	-0-					223

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 #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

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
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					128
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			128
06	2970 X	2179	-0-	-791	-0-	2178	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

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
04	7950 X	2073	-0-	-5877	-0-	58	1	2014	2	N	1					116
						1	9									
05	5487 X	2363	-0-	-3124	-0-	2363	2			N	-0-					116
06	4650 X	1165	-0-	-3485	-0-	1165	2			N	-0-					116

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

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
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					15
05	7130 X	3701	-0-	-3429	-0-	3701	2			N	-0-					15
06	6900 X	4815	-0-	-2085	-0-	4815	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

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
04	1920 X	1707	-0-	-213	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			187
05	3100 X	1600	-0-	-1500	-0-	1592	2	8	9	N	7	6	8			188
06	3000 X	1546	-0-	-1454	-0-	1540	2	6	9	N	5	2	8			191

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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									
04	10380	X	9011	-0-	-1369	-0-	9000	2	11	9	N	10					130
05	10261	X	9943	-0-	-318	-0-	51	1	9864	2	N	25	8	8			147
							28	9									
06	9930	X	9739	-0-	-191	-0-	114	1	9615	2	N	9	124	1	1	8	31
							10	9									

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

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
04	10830	X	10678	-0-	-152	-0-	10678	2			N	-0-					146
05	11191	X	10039	-0-	-1152	-0-	10038	2	1	9	N	1	1	8			146
06	11760	X	8871	-0-	-2889	-0-	8864	2	7	9	N	6	1	8			151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

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
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					43
05	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					43
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					130
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					130
06	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

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
04	16290	X	11673	-0-	-4617	-0-	494	1	11179	2	N	-0-					7
05	14167	X	9993	-0-	-4174	-0-	122	1	9871	2	N	-0-					7
06	11160	X	8187	-0-	-2973	-0-	8187	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	19230	X	16756	-0-	-2474	-0-	691	1	16065	2	N	-0-					75
05	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	746	1	19696	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	17400	X	11793	-0-	-5607	-0-	646	1	11146	2	N	1	1	8			75
							1	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

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
04	5250	X	2560	-0-	-2690	-0-	2560	2			N	-0-					2
05	2046	X	1779	-0-	-267	-0-	1776	2	3	9	N	3	2	8			3
06	2280	X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2			N	-0-					3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

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
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1	1	8			58
06	1350	N	904	-0-	-446	-0-	904	2			N	-0-					58

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

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
04	91170	X	80109	-0-	-11061	-0-	79473	2	636	9	N	578	931	1			235
05	94519	X	82783	-0-	-11736	-0-	82153	2	630	9	N	573	552	1	1	8	255
06	91470	X	79263	-0-	-12207	-0-	78933	2	330	9	N	300	362	1	1	8	192

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

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									
04	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	52	1	14593	2	N	2	1	8			23
							2	9									
05	14570	X	12670	-0-	-1900	-0-	12	1	12599	2	N	54	54	8			23
							59	9									
*06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	58	1	9026	2	N	3	3	8			23
							3	9									

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

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
04	990	X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					66
05	1147	X	590	-0-	-557	-0-	588	2	2	9	N	2					68
06	1110	X	941	-0-	-169	-0-	941	2			N	-0-					68

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
04	6630	X	5437	-0-	-1193	-0-	5437	2			N	-0-					56
05	7316	X	6226	-0-	-1090	-0-	6226	2			N	-0-					56
06	7080	X	6090	-0-	-990	-0-	6088	2	2	9	N	2					58

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	4680	X	1648	-0-	-3032	-0-	1648	2			N	-0-					143
05	4836	X	2074	-0-	-2762	-0-	2074	2			N	-0-					143
06	4680	X	1646	-0-	-3034	-0-	1646	2			N	-0-					143

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	1	1	8			52
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 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
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
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					148
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					148
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3564	2	3	9	N	3					151

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	X	519	-0-	-381	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8			118
05	775	X	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-					118
06	750	X	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			7
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
*06	3000	N	3031	-0-	31	31	3029	2	2	9	N	2	2	8			7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

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
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
04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19293	2	7	9	N	6	6	8			19
05	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	18285	2	11	9	N	10	10	8			19
06	15960	X	15473	-0-	-487	-0-	15469	2	4	9	N	4	4	8			19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					133
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					133
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					133

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	7950 X	7217	-0-	-733	-0-	848	1	6369	2	N	-0-					53
05	8215 X	7736	-0-	-479	-0-	967	1	6769	2	N	-0-					53
*06	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	880	1	8483	2	N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

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
04	6450 X	4650	-0-	-1800	-0-	584	1	4066	2	N	-0-					18
05	6696 X	2491	-0-	-4205	-0-	223	1	2268	2	N	-0-					18
06	7710 X	5447	-0-	-2263	-0-	465	1	4982	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

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
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					126
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					126
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					126

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

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
04	11100 X	9057	-0-	-2043	-0-	9056	2	1	9	N	1	1	8			40
05	11594 X	9123	-0-	-2471	-0-	9122	2	1	9	N	1	1	8			40
06	11220 X	8781	-0-	-2439	-0-	8779	2	2	9	N	2	2	8			40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					37
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					37
06	720 N	224	-0-	-496	-0-	224	2			N	-0-					37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

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-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	250	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	600	X	225	-0-	-375	-0-	225	2			N	-0-					48
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	2	8			48
06	570	X	181	-0-	-389	-0-	181	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1080	X	483	-0-	-597	-0-	392	2	91	9	N	83	154	1			130
05	4061	X	352	-0-	-3709	-0-	271	2	81	9	N	74	3	8			201
06	3930	X	303	-0-	-3627	-0-	300	2	3	9	N	3					204

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
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
04	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	2186	1	41717	2	N	-0-					85
05	41106	X	23062	-0-	-18044	-0-	1842	1	21220	2	N	-0-					85
06	41010	X	34356	-0-	-6654	-0-	2350	1	32003	2	N	3	1	8			87
							3	9									

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
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
04	10620	X	9568	-0-	-1052	-0-	460	1	9108	2	N	-0-					14
05	12028	X	9349	-0-	-2679	-0-	448	1	8901	2	N	-0-					14
06	11640	X	11542	-0-	-98	-0-	622	1	10919	2	N	1	1	8			14
							1	9									

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	269	1	8737	2	N	-0-					106
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	543	1	6448	2	N	1	1	8			106
							1	9									
06	6420	X	4918	-0-	-1502	-0-	247	1	4671	2	N	-0-					106

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4230	X	3929	-0-	-301	-0-	697	1	3231	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	5921	X	4426	-0-	-1495	-0-	795	1	3630	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	5730	X	3681	-0-	-2049	-0-	742	1	2939	2	N	-0-					45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

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
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	311	1	4825	2	N	-0-					59
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	265	1	4176	2	N	-0-					59
*06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	265	1	5538	2	N	2					61
							2	9									

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

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									
04	8220	X	540	-0-	-7680	-0-	308	1	231	2	N	1					31
							1	9									
05	4185	X	134	-0-	-4051	-0-	2	1	132	2	N	-0-					31
06	3900	X	468	-0-	-3432	-0-	53	1	415	2	N	-0-					31

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

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
04	3810	X	3090	-0-	-720	-0-	3090	2			N	-0-					133
05	3596	X	3145	-0-	-451	-0-	3145	2			N	-0-					133
06	3480	X	3029	-0-	-451	-0-	3019	2	10	9	N	9	9	8			133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

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
04	510	X	286	-0-	-224	-0-	286	2			N	-0-					24
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5	5	8			24
06	1380	N	718	-0-	-662	-0-	716	2	2	9	N	2	1	8			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

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
04	57270 X	57255	-0-	-15	-0-	40	1	57215	2	N	-0-					46
05	64046 X	58446	-0-	-5600	-0-	2	1	58444	2	N	-0-					46
06	61980 X	56585	-0-	-5395	-0-	2	1	56583	2	N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

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
04	8340 X	5009	-0-	-3331	-0-	5009	2			N	-0-					88
05	11439 X	7688	-0-	-3751	-0-	7688	2			N	-0-					88
06	11070 X	3751	-0-	-7319	-0-	3751	2			N	-0-					88

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

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									
04	5640 X	5004	-0-	-636	-0-	681	1	4301	2	N	20					91
						22	9									
05	5611 X	4913	-0-	-698	-0-	780	1	4112	2	N	19					110
						21	9									
06	5190 X	4445	-0-	-745	-0-	669	1	3762	2	N	13					123
						14	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

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									
04	37620	X	27142	-0-	-10478	-0-	27088	2	54	9	N	49	1	8			188
05	38874	X	25798	-0-	-13076	-0-	25770	2	28	9	N	25	2	8			211
06	29220	X	26005	-0-	-3215	-0-	25998	2	7	9	N	6	128	1	4	8	85

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

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									
04	12120	X	7167	-0-	-4953	-0-	385	1	6782	2	N	-0-					181
05	12524	X	59	-0-	-12465	-0-	57	2	2	9	N	2	2	8			181
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

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
04	49350	X	42448	-0-	-6902	-0-	42328	2	120	9	N	109	179	1	2	8	151
05	50995	X	41020	-0-	-9975	-0-	40980	2	40	9	N	36	6	8			181
06	48630	X	41000	-0-	-7630	-0-	40954	2	46	9	N	42	6	8			217

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					10
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					10
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					15
05	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	51164	2			N	-0-					15
*06	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	25315	2	2	9	N	2					17

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
04	16620	X	15927	-0-	-693	-0-	452	1	15429	2	N	42	166	1	1	8	36
							46	9									
05	16461	X	16264	-0-	-197	-0-	455	1	15787	2	N	20	11	8			45
							22	9									
06	15690	X	14923	-0-	-767	-0-	453	1	14462	2	N	7	3	8			49
							8	9									

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

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-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	450	N	62	-0-	-388	-0-	60	2	2	9	N	2	2	8			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

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									
04	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	762	1	12813	2	N	89					110
							98	9									
05	16802	X	13798	-0-	-3004	-0-	615	1	13085	2	N	89	152	1	1	8	46
							98	9									
06	16260	X	12261	-0-	-3999	-0-	467	1	11699	2	N	86	1	8			131
							95	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3510	X	1590	-0-	-1920	-0-	1586	2	4	9	N	4					201
05	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	1894	2	2	9	N	2	1	8			202
06	2580	X	1470	-0-	-1110	-0-	1466	2	4	9	N	4					206

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

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
04	59340	X	-0-	-0-	-59340	-0-					N	-0-					16
05	61318	X	-0-	-0-	-61318	-0-					N	-0-					16
06	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	30	30	8			16

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

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
04	3180	X	1514	-0-	-1666	-0-	391	1	1123	2	N	-0-					58
05	3286	X	578	-0-	-2708	-0-	90	1	488	2	N	-0-					58
06	3420	X	211	-0-	-3209	-0-	6	1	205	2	N	-0-					58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

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
04	43200	X	23012	-0-	-20188	-0-	22596	2	416	9	N	378	537	1			130
05	38657	X	17999	-0-	-20658	-0-	17726	2	273	9	N	248	168	1	1	8	209
06	22950	X	22562	-0-	-388	-0-	22186	2	376	9	N	342	372	1			179

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

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
04	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	572	1	1601	2	N	-0-					50
05	3472	X	1105	-0-	-2367	-0-	214	1	891	2	N	-0-					50
06	3360	X	1783	-0-	-1577	-0-	1783	2			N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					14
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

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									
04	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	10680	1	14504	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	9609	1	9219	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	8358	1	3678	2	N	1	1	8			54
							1	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

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									
04	6810	X	3377	-0-	-3433	-0-	286	1	3091	2	N	-0-					15
05	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	193	1	3825	2	N	6	6	8			15
							7	9									
06	8040	X	3485	-0-	-4555	-0-	181	1	3304	2	N	-0-					15

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					26
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					26
06	2130	N	1148	-0-	-982	-0-	1148	2			N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

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
04	45870	X	42523	-0-	-3347	-0-	42522	2	1	9	N	1	1	8			143
05	50809	X	42395	-0-	-8414	-0-	42392	2	3	9	N	3	3	8			143
06	49530	X	41334	-0-	-8196	-0-	41332	2	2	9	N	2	2	8			143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	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

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									
04	26490 X	19562	-0-	-6928	-0-	429	1	18992	2	N	128	184	1			122
						141	9									
05	23870 X	22899	-0-	-971	-0-	513	1	22307	2	N	72					194
						79	9									
*06	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	481	1	24146	2	N	35	173	1			56
						39	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

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
04	15360 X	8254	-0-	-7106	-0-	361	1	7893	2	N	-0-					33
05	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	375	1	7969	2	N	-0-					33
*06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	379	1	7149	2	N	-0-					33

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

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
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					182
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	2	4	9	N	4	3	8			183
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	64	2	2	9	N	2					185

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					20
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6180	X	3385	-0-	-2795	-0-	503	1	2881	2	N	1					192
							1	9									
05	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	541	1	4248	2	N	-0-					192
06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	437	1	3954	2	N	-0-					192

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1770	X	114	-0-	-1656	-0-	114	2			N	-0-					184
05	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	392	2	4	9	N	4	4	8			184
06	1770	X	34	-0-	-1736	-0-	34	2			N	-0-					184

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
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
04	29340	X	24004	-0-	-5336	-0-	23611	2	393	9	N	357	505	1			233
05	29357	X	24865	-0-	-4492	-0-	24659	2	206	9	N	187	375	1	5	8	40
06	28410	X	24078	-0-	-4332	-0-	23816	2	262	9	N	238	187	1	11	8	80

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	9480	X	4191	-0-	-5289	-0-	205	1	3986	2	N	-0-					120
05	6200	X	1535	-0-	-4665	-0-	3	1	1532	2	N	-0-					120
06	6000	X	3635	-0-	-2365	-0-	54	1	3581	2	N	-0-					120

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					14
05	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					14
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	N	13042	-0-	10042	10042	13005	2	37	9	N	34					84
05	3100	N	16768	-0-	13668	23710	16746	2	22	9	N	20	18	8			86
*06	3000	N	17096	-0-	14096	37806	17090	2	6	9	N	5	1	8			90

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	72900	X	60957	-0-	-11943	-0-	60473	2	484	9	N	440	719	1			42
05	75330	X	49493	-0-	-25837	-0-	49152	2	341	9	N	310	189	1			163
06	72900	X	14472	-0-	-58428	-0-	14439	2	33	9	N	30					193

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
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
04	1830	X	1481	-0-	-349	-0-	1480	2	1	9	N	1					179
05	1798	X	906	-0-	-892	-0-	903	2	3	9	N	3	2	8			180
06	1800	X	275	-0-	-1525	-0-	275	2			N	-0-					180

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	583	1	2700	2	N	-0-					17
05	3937	X	2213	-0-	-1724	-0-	346	1	1867	2	N	-0-					17
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2389	-0-	-5609	-0-	1488	1	901	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	3924	-0-	-3816	-0-	1440	1	2484	3	N	-0-					-0-
*05	7998	X	4732	-0-	-3266	-0-	1248	1	3484	3	N	-0-					-0-
*06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1392	1	4652	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1488	1	5349	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1440	1	3421	3	N	-0-					-0-
*05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1248	1	8021	3	N	-0-					-0-
*06	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	1392	1	21864	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
*05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	1			N	-0-					37
*06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	35	1	2909	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

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	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	1705	1	23648	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	19928	-0-	-712	-0-	1650	1	18278	3	N	-0-					-0-
*05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	1430	1	20638	3	N	-0-					-0-
*06	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	1595	1	31125	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

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	173	-0-	-695	-0-	37	1	136	3	N	-0-					-0-
04	840	X	36	-0-	-804	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*05	1426	N	80	-0-	-1346	-0-	31	1	49	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4761	-0-	1761	1761	35	1	4726	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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	45	-0-	-110	-0-	37	1	8	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

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	37	-0-	-149	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	911	3	N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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	142	-0-	-137	-0-	93	1	49	2	N	-0-					-0-
04	480 N	195	-0-	-285	-0-	90	1	105	2	N	-0-					-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	93	1	56	2	N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	9	8			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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	-0-	-0-	-1922	-0-					N	9	9	8			-0-
04	1860 X	57	-0-	-1803	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-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

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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					129
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					129
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5					134
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	196	3	18	9	N	16					150

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

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-
04	18360 X	12298	-0-	-6062	-0-	12298	3			N	-0-					-0-
05	18228 X	9042	-0-	-9186	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
*06	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	22148	3	1	9	N	1	1	8			-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
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-
04	4470	X	2250	-0-	-2220	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	1548	-0-	-3071	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

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-
04	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2397	-0-	-993	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					39
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					39
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					39
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					39
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					39
*06	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	3			N	-0-					39

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

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-
04	19110	X	1161	-0-	-17949	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	19747	X	673	-0-	-19074	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	661	-0-	-7559	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

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-
04	2700	X	1927	-0-	-773	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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
04	18000	X	9750	-0-	-8250	-0-	9750	3			N	-0-					70
05	17856	X	10338	-0-	-7518	-0-	10338	3			N	-0-					70
*06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	3			N	-0-					70

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	23580	X	15308	-0-	-8272	-0-	15308	3			N	-0-					52
05	23653	X	3081	-0-	-20572	-0-	3081	3			N	-0-					52
*06	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	3			N	-0-					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	3100	N	3438	-0-	338	338	3438	3			N	-0-					27
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	3930	3606	1			351

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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					303
03	1085	N	738	-0-	-347	-0-	738	3			N	-0-					303
*04	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					303
05	930	N	165	-0-	-765	-0-	165	3			N	-0-					299
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					75
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					75
06	900	N	434	-0-	-466	-0-	434	2			N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

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
04	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					171
05	1240	N	516	-0-	-724	-0-	516	2			N	-0-					171
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	1190	-0-	1190	1190	399	9			Y	363	342	1			27

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

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
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6229	2	3	9	N	3					227
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					227
*06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					227

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

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
04	11130	X	8854	-0-	-2276	-0-	8854	2			N	-0-					36
05	11501	X	9316	-0-	-2185	-0-	9316	2			N	-0-					36
06	11130	X	8501	-0-	-2629	-0-	8501	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

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
04	3000	N	5044	-0-	2044	4799	5044	2			N	-0-					29
05	3100	N	4575	-0-	1475	6274	4575	2			N	-0-					29
*06	9693	X	3419	-0-	-6274	-0-	3419	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

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
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					26
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					26
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					26

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

01	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	3			N	-0-					100
02	16492	X	13914	-0-	-2578	-0-	13914	3			N	-0-					100
03	18259	X	16303	-0-	-1956	-0-	16303	3			N	-0-					100
04	17670	X	14252	-0-	-3418	-0-	14252	3			N	-0-					100
05	18259	X	15744	-0-	-2515	-0-	15744	2			N	-0-					100
06	17670	X	16226	-0-	-1444	-0-	16226	2			N	-0-					100

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

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
04	3270	X	5	-0-	-3265	-0-	5	2			N	-0-					85
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					85
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					85

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	21840	X	5726	-0-	-16114	-0-	5726	2			N	-0-					138
05	22568	X	5995	-0-	-16573	-0-	5995	2			N	-0-					138
06	12990	X	4344	-0-	-8646	-0-	4344	2			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

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	263	-0-	-450	-0-	263	3			N	-0-					362
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					362
05	558	N	44	-0-	-514	-0-	10	1	34	2	N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

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
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			N	-0-					330
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					330
*06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

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
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	N	3					272
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					272
*06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4618	2	2	9	N	2					274

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					1426
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	26	319	1			1133
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	63					1196

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5487	-0-	-2294	-0-	5487	3			N	-0-					28
02	4788	X	4153	-0-	-635	-0-	4153	3			N	-0-					28
03	5301	X	3938	-0-	-1363	-0-	3938	3			N	-0-					28
04	5130	X	3815	-0-	-1315	-0-	3815	3			N	-0-					28
05	5301	X	3942	-0-	-1359	-0-	3942	3			N	-0-					28
06	5130	X	5035	-0-	-95	-0-	570	4	4465	9	N	4059	3661	1			427

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
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
04	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	26423	2			N	-0-					569
05	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	26652	2	53	9	N	48					617
*06	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24808	2	23	9	N	21	185	1			453

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
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
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					59
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					59
*06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	9450	X	7133	-0-	-2317	-0-	7133	2			N	-0-					1244
05	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	2			N	-0-					36
06	10590	X	9591	-0-	-999	-0-	9591	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	3000	N	12188	-0-	9188	9188	12188	3			N	-0-					92
05	19570	X	10382	-0-	-9188	-0-	10382	3			N	-0-					92
*06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	8858	2			N	-0-					187
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					187
*06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	20040	X	19215	-0-	-825	-0-	19215	3			N	-0-					51
05	18104	X	16690	-0-	-1414	-0-	16690	3			N	-0-					51
06	16440	X	13560	-0-	-2880	-0-	13560	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					159
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					159
*06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

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	9687	-0-	-977	-0-	9686	3	1	9	N	1					55
04	10320	X	4112	-0-	-6208	-0-	4112	3			N	-0-					55
05	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	3			N	-0-					55
*06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

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	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-					1052
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1052
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	110	3	2	9	N	2	154	1			900
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-					N	-0-					900

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					28
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					28
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

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	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					264
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					264
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

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
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					52
05	3100	N	5071	-0-	1971	1971	5071	2			N	-0-					52
*06	7169	X	5198	-0-	-1971	-0-	5198	2			N	-0-					52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

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
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					92
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					92
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

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
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					53
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					53
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

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	1576	-0-	-873	-0-	1576	3			N	-0-					43
04	2370	N	1050	-0-	-1320	-0-	1050	3			N	-0-					43
05	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					43
*06	3000	N	2697	-0-	-303	129	4	9			N	4					47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

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-
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

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
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					184
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					184
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

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-
04	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	12245 X	10572	-0-	-1673	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	13020 X	9280	-0-	-3740	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

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
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					53
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					53
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

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	5160	-0-	-5256	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	4650 X	586	-0-	-4064	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					54
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					54
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					54
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					54
05	1643 X	1179	-0-	-464	-0-	1179	3			N	-0-					54
*06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1786	3	155	9	N	141					195

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	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
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	24681	-0-	-4366	-0-	24575	3	106	9	N	96					304
04	27900	X	24846	-0-	-3054	-0-	24846	2			N	-0-					304
05	27125	X	25822	-0-	-1303	-0-	25815	2	7	9	N	6					310
06	25920	X	23297	-0-	-2623	-0-	23297	2			N	-0-					310

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
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
04	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	2			N	-0-					11
05	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					11
*06	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	9709	3			N	-0-					32
05	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	10027	3			N	-0-					32
06	9990	X	9119	-0-	-871	-0-	9119	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					25
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					25
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	531	-0-	531	20356	531	3			N	-0-			-0-
02	24538 X	4182	-0-	-20356	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
03	4743 X	3433	-0-	-1310	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
04	4590 X	2890	-0-	-1700	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
*05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-			-0-
*06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5523	3	77	9	N	70			1461

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

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	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-			39
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			39
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			39
*06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			39

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

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	102627	-0-	-33029	-0-	102627	3			N	-0-			92
04	125910 X	78222	-0-	-47688	-0-	78222	2			N	-0-			92
05	130107 X	69583	-0-	-60524	-0-	69583	2			N	-0-			92
06	101670 X	98731	-0-	-2939	-0-	98719	2	12	9	N	11			103

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

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	799 N	799	-0-	-0-	-0-	747	3	52	9	N	47			150
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	938	3	73	9	N	66			216
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	882	3	79	9	N	72			288
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	89	9			N	81			369

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	-0-	-19872	-0-	402	3			N	-0-					496
04	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					496
05	18941	X	198	-0-	-18743	-0-	198	2			N	-0-					496
06	18330	X	30	-0-	-18300	-0-	30	2			N	-0-					496

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

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	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

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-
04	7260	X	6553	-0-	-707	-0-	503	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6124	-0-	-1409	-0-	609	1	5515	2	N	-0-					-0-
*06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	673	1	6866	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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

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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					114
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2	2	8			114
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

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

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	11700 X	11370	-0-	-330	-0-	11370	3		Y	-0-			-0-
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-
04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3		Y	-0-			-0-
05	13826 X	11347	-0-	-2479	-0-	11347	3		Y	-0-			-0-
06	13380 X	10642	-0-	-2738	-0-	10642	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

*09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
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-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	96	21	3		Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	24	-0-	24	120	24	3		Y	-0-			-0-
*06	144 N	24	-0-	-120	-0-	24	3		Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

01	868	N	338	-0-	-530	-0-	31 45	1 9	262	2	N	41				270
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31 326	1 9	972	2	N	296	370	1		196
03	2325	N	724	-0-	-1601	-0-	31 277	1 9	416	2	N	252	180	1		268
04	3000	N	5388	-0-	2388	2388	30 781	1 9	4577	2	N	710	183	1		795
05	3100	N	9939	-0-	6839	9227	31 1162	1 9	8746	2	N	1056	1272	1		579
*06	3000	N	5760	-0-	2760	11987	30 861	1 9	4869	2	N	783	1069	1		293

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2308	3	7	9	N	6				165
05	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	2736	3	7	9	N	6				171
06	2610	X	2067	-0-	-543	-0-	2066	3	1	9	N	1				172

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

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
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7233	3	31	9	N	28				112
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7752	3	26	9	N	24				136
*06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7004	3	22	9	N	20				156

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				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
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-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
*06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	1150	-0-	-2826	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3586	-0-	-164	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	3436	-0-	-470	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	2966	-0-	-484	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

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-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
*06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	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

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-
04	7800	X	7438	-0-	-362	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7868	-0-	-192	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7598	-0-	-202	-0-	7598	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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					42
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	93	N	90	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
06	150	N	45	-0-	-105	-0-					N	-0-					42

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	917 N	911	-0-	-6	-0-	910	3	1	9	Y	1					162
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					163
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					163
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

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	229	-0-	229	231	228	3	1	9	Y	1					60
04	DLQ G-10	317	-0-	317	548	316	3	1	9	Y	1					61
05	DLQ G-10	80	-0-	80	628	80	3			Y	-0-					61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	628					Y	NO RPT					61

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

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-
04	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6959	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	7564 X	4991	-0-	-2573	-0-	4990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8220 X	5785	-0-	-2435	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

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-
04	10530 X	8261	-0-	-2269	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	5408	-0-	-3489	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	6398	-0-	-2692	-0-	6398	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

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-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	235772 X	235772	-0-	-0-	-0-	235772	3			N	-0-					-0-
*02	216251 X	216251	-0-	-0-	-0-	215939	2	312	9	N	284	284	1			-0-
03	236164 X	236164	-0-	-0-	-0-	236164	3			N	-0-					-0-
*04	191290 X	191290	-0-	-0-	-0-	190912	2	378	9	N	344	344	1			-0-
*05	242957 X	242957	-0-	-0-	-0-	242604	2	353	9	N	321	321	1			-0-
*06	218288 X	218288	-0-	-0-	-0-	217902	2	386	9	N	351	351	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	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

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

HEINER, S. (CLEARFORK) //CONT.// 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2015 - PLUGGED 03/04/15

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

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-
04	DLQ G-10	3384	-0-	3384	9003	3384	1		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4253	-0-	4253	13256	4253	1		N	-0-			-0-
*06	16983 X	3727	-0-	-13256	-0-	3727	1		N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

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
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1		N	-0-			268
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1		N	-0-			268
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
04	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2		N	-0-			89
05	1240 N	763	-0-	-477	-0-	763	2		N	-0-			89
*06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	2509	2	8	9	N	7					63
05	2759	X	1278	-0-	-1481	-0-	1144	2	134	9	N	122	164	1			21
06	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2526	2	8	9	N	7					28

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

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-
04	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1667	-0-	-999	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1428	-0-	-822	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	2	18	9	Y	16					65
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					65
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					65

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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

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
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2015 - P&A 01/14/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SOUTHWEST ROYALTIES, INC.                 806470
    WALTON, J. B. -C- CW              WELL #:    5    RRCID -> 183078  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  3005 PERF. 2804 -  2851
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC           916954
    WALTON "A" CW                     WELL #:    1    RRCID -> 126041  COMPL. DATE 12/08/1987  TOTAL DEPTH  3305 PERF. 2736 -  3004
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04       90 #         2     -0-         -88          -0-           2  3                N       -0-                                14
 05      124 #         1     -0-        -123          -0-           1  3                N       -0-                                14
 06      120 #         7     -0-        -113          -0-           2  3        5  4    N       -0-                                14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HENDRICK-WEEKS                    WELL #:   12    RRCID -> 133385  COMPL. DATE 08/07/1985  TOTAL DEPTH  3050 PERF. 2304 -  2360
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 04 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           14                                Y       -0-                                 2
*05       14 R      -0-      -0-         -14         -0-                                Y       -0-                                 2
 06       14 #      -0-      -0-         -14         -0-                                Y       -0-                                 2

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  B & B ENERGY                              039763
    JOHNSON-COWDEN                    WELL #:    1    RRCID -> 145045  COMPL. DATE 04/17/1993  TOTAL DEPTH  2987 PERF. 2327 -  2377
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

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-
04	6600 X	3464	-0-	-3136	-0-	3463	1	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681 X	3991	-0-	-690	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900 X	3786	-0-	-114	-0-	3777	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

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-
04	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	1			N	-0-					-0-
05	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
*06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9148	2	8	9	N	7	7	8			-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

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-
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	283	-0-	-957	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

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-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

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-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					208
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					208
06	14B2	EXT	121	-0-	121	121	121	3			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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	6300	X	3982	-0-	-2318	-0-	3972	3	10	9	N	9	165	1			44
05	5394	X	3298	-0-	-2096	-0-	3294	3	4	9	N	4					48
06	6300	X	4082	-0-	-2218	-0-	4074	3	8	9	N	7					55

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

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-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	3	N	-0-					-0-
05	527	X	401	-0-	-126	-0-	60	1	341	3	N	-0-					-0-
*06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

01	3363	3363	-0-	-0-	-0-	2189	1	1129	2	N	41					141
						45	9									
02	3782	3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1527	2	N	60					201
						66	9									
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1730	2	N	38	177	0			62
						42	9									
04	3332	3332	-0-	-0-	-0-	2189	1	1101	2	N	38					100
						42	9									
05	2790	2602	-0-	-188	-0-	2189	1	395	2	N	16					116
						18	9									
*06	3931	3931	-0-	-0-	-0-	2189	1	1681	2	N	55					171
						61	9									

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

01	775 X	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	3	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
04	750 X	241	-0-	-509	-0-	216	1	25	3	N	-0-					55
05	775 X	288	-0-	-487	-0-	243	1	45	3	N	-0-					55
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	17550 X	13110	-0-	-4440	-0-	780	1	12330	3	N	-0-			-0-
05	18135 X	5199	-0-	-12936	-0-	351	1	4848	3	N	-0-			-0-
*06	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	1092	1	16639	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

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-
04	7830 X	4658	-0-	-3172	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
05	8153 X	2351	-0-	-5802	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
06	7890 X	7221	-0-	-669	-0-	7221	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

01	14508 X	5437	-0-	-9071	-0-	630	1	4807	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
04	13080 X	11720	-0-	-1360	-0-	600	1	11120	3	N	-0-			26
05	15469 X	3798	-0-	-11671	-0-	270	1	3528	3	N	-0-			26
06	14970 X	12664	-0-	-2306	-0-	840	1	11824	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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	811	2	61	9	N	55			140
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			140
03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			140
04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			140
*05	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			140
*06	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			140

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	510	2	31	9	N	28			221
02	476 #	385	-0-	-91	-0-	374	2	11	9	N	10	166	1	65
03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	N	29			94
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	550	2	33	9	N	30			124
*05	527 #	497	-0-	-30	-0-	466	2	31	9	N	28			152
*06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			152

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	3	Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2400	X	1918	-0-	-482	-0-	1918	3			Y	-0-					125
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					125
06	2760	X	2500	-0-	-260	-0-	2500	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2964	3	18	9	N	16					265
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					265
*06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					265

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
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
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	2077	X	1517	-0-	-560	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1618	-0-	-392	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	1			30
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			9
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	20	1			31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	60	1			22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	15	1			67

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	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

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
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	N	4					128
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	N	3					131
*06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	N	3					134

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

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-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	#	15	-0-	-45	-0-	11	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

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
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	400	2	17	9	N	15					106
05	496	#	212	-0-	-284	-0-	211	2	1	9	N	1					107
06	480	#	131	-0-	-349	-0-	125	2	6	9	N	5	1	8			111

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

*09	4739		4735	-0-	-4	-0-	4658	3	77	9	Y	70	67	1			16
*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		2285	-0-	-1	-0-	2144	3	141	9	Y	128	128	1			22
*02	4397		4395	-0-	-2	-0-	4301	3	94	9	Y	85	89	1			18
*03	4836		4707	-0-	-129	-0-	4529	3	178	9	Y	162	159	1			21
*04	4650	#	4449	-0-	-201	-0-	4308	3	141	9	Y	128	131	1			18
*05	4836		4632	-0-	-204	-0-	4532	3	100	9	Y	91	93	1			16
06	4680		3946	-0-	-734	-0-	3862	3	84	9	Y	76	79	1			13

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

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
04	DLQ G-10		84	-0-	84	229	83	2	1	9	Y	1					45
05	DLQ G-10		88	-0-	88	317	88	2			Y	-0-					45
*06	409	N	92	-0-	-317	-0-	92	2			Y	-0-					45

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

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
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1535	2	72	9	N	65	194	1			55
05	2325	X	250	-0-	-2075	-0-	250	2			N	-0-					55
*06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2206	2	211	9	N	192	187	1			60

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
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
04	DLQ G-10	208	-0-	208	570	208	2			Y	-0-					35
05	DLQ G-10	219	-0-	219	789	219	2			Y	-0-					35
*06	1019 N	230	-0-	-789	-0-	229	2	1	9	Y	1					36

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

*09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*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-
*04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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
04	210	#	55	-0-	-155	-0-	54	2	1	9	N	1					258
05	93	#	30	-0-	-63	-0-	26	2	4	9	N	4					262
06	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					262

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

01	7843	X	1504	-0-	-6339	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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

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
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	156	1	15	2	N	-0-					33
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	164	1	568	2	N	-0-					33
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	142	1	765	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

01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55					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

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
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					38
*05	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					38
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					38

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	570 #	254	-0-	-316	-0-	254	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14802 R	14802	-0-	-0-	-0-	14638	3	164	9	Y	149	207	1			85
05	15103 R	15103	-0-	-0-	-0-	14921	3	182	9	Y	165	91	1			159
06	15180 #	14568	-0-	-612	-0-	14402	3	166	9	Y	151	152	1			158

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

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
04	12965 R	12965	-0-	-0-	-0-	12840	3	125	9	N	114	192	1			65
05	13668 R	13668	-0-	-0-	-0-	13473	3	195	9	N	177	72	1			170
*06	13207 R	13207	-0-	-0-	-0-	13074	3	133	9	N	121	162	1			129

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

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
04	4785 R	4785	-0-	-0-	-0-	4722	3	63	9	Y	57	55	1			91
05	4650 #	3609	-0-	-1041	-0-	3559	3	50	9	Y	45	64	1			72
06	4500 #	3078	-0-	-1422	-0-	3011	3	67	9	Y	61	56	1			77

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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
04	4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1			4
05	5423 R	5423	-0-	-0-	-0-	5420	3	3	9	Y	3	4	1			3
*06	5251 R	5251	-0-	-0-	-0-	5248	3	3	9	Y	3	3	1			3

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4194	3	31	9	Y	28			152
05	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	3606	3	28	9	Y	25			177
06	3750 X	3353	-0-	-397	-0-	3323	3	30	9	Y	27			204

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	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

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					11
05	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	3			Y	-0-					11
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

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
04	600	N	446	-0-	-154	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	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

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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			1
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	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

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
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	853	3	7	9	Y	6	6	1			5
05	1023	N	932	-0-	-91	-0-	925	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	919	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

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
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					7
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					14
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					14
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3630	X	3037	-0-	-593	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2019	-0-	-1431	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	11370	X	11007	-0-	-363	-0-	10880	3	127	9	Y	115	197	1			65
05	11656	X	11386	-0-	-270	-0-	11206	3	180	9	Y	164	72	1			157
06	11280	X	10967	-0-	-313	-0-	10843	3	124	9	Y	113	150	1			120

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	4729	3	685	9	Y	623	636	1			48
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4548	3	595	9	Y	541	547	1			42
*06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	3872	3	557	9	Y	506	503	1			45

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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
04	3570	X	3341	-0-	-229	-0-	3308	3	33	9	Y	30	32	1			2
05	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	3487	3	32	9	Y	29	29	1			2
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	3427	3	35	9	Y	32	31	1			3

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

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-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1145	3	32	9	Y	29	29	1			20
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	3	25	9	Y	23	29	1			14
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1230	3	34	9	Y	31	29	1			16

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

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-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2260	2	79	9	N	72	190	1			125
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2376	2	83	9	N	75					200
05	1674 X	1034	-0-	-640	-0-	942	2	92	9	N	84	194	1			90
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					90

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					95
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1677	2	18	9	Y	16					111
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	Y	11					122
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					122

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

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	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

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	1719	-0-	-575	-0-	1719	2			Y	-0-					59
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					59
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					59
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					59

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

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	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					95
04	840 N	678	-0-	-162	-0-	678	2			Y	-0-					95
05	1085 N	771	-0-	-314	-0-	771	2			Y	-0-					95
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
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-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	N	1					1
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					1

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					-0-
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2		N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

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	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

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	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-					-0-
05	1271	N	825	-0-	-446	-0-	825	2		N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	955	-0-	-502	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

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	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1546	-0-	-841	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 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
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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-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

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	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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		201	-0-	201	394	201	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	199	-0-	-394	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 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
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-
*04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 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
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-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 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
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-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

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-					47
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					47
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					47
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	218	129	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

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
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					47
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					47
06	270 N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					47

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

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-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2		Y	-0-			40
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			40
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		Y	-0-			40
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			40
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			40
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			40

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

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
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			61
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			61
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			61

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	208	-0-	208	208	208	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	131	-0-	131	339	131	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	148	-0-	148	487	148	2		Y	-0-			-0-
05	859 X	372	-0-	-487	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
*06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

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-
04	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

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-			22
04	T. A.	148	-0-	148	487	148	2		Y	-0-			22
05	697 X	210	-0-	-487	-0-	210	2		Y	-0-			22
*06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

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-
04	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	332	2	47	9	Y	43	72	1			62
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	335	2	55	9	Y	50	72	1			40
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					40

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	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
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-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	101	80	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	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

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
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1485	3	296	9	N	269	282	1			189
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1443	3	205	9	N	186	264	1			111
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1466	3	262	9	N	238	228	1			121

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

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-
04	2610 #	2479	-0-	-131	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
05	2697 #	1185	-0-	-1512	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
06	2610 #	1318	-0-	-1292	-0-	1318	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1705 #	721	-0-	-984	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	1288 #	888	-0-	-400	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1426 #	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	992 #	475	-0-	-517	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-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

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
04	2809 R	2809	-0-	-0-	-0-	2722	3	87	9	N	79					106
05	2945 #	2803	-0-	-142	-0-	2716	3	87	9	N	79	149	0			36
06	2850 #	2765	-0-	-85	-0-	2686	3	79	9	N	72					108

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	5491 R	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	4779 R	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*06	4546 R	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					56
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					56
*06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

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
04	720 #	694	-0-	-26	-0-	694	3			Y	-0-					63
05	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					63
*06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

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-
04	4540 R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3		Y	-0-			-0-
05	4696 R	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3		Y	-0-			-0-
*06	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH 7417 PERF. N/A

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-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
04	5037 R	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3		Y	-0-			-0-
05	5014 R	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3		Y	-0-			-0-
*06	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

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-
04	5408	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3		Y	-0-			-0-
05	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		Y	-0-			-0-
*06	4720 R	4720	-0-	-0-	-0-	4720	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
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-
04	3900 #	2790	-0-	-1110	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
05	3534 #	1836	-0-	-1698	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
06	3180 #	440	-0-	-2740	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

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-
04	5010 #	3114	-0-	-1896	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
05	3937 #	3506	-0-	-431	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
06	3810 #	2858	-0-	-952	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

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-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

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-
04	11655	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-
*05	14610	14610	-0-	-0-	-0-	14610	3			Y	-0-					-0-
*06	8325	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

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-
04	4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
05	5244 R	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
06	4410 #	2941	-0-	-1469	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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-
04	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					-0-
05	3534 #	3369	-0-	-165	-0-	23	1	3346	3	Y	-0-					-0-
*06	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3979	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5206 R	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			Y	-0-					-0-
05	4958 R	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
06	5310 #	4060	-0-	-1250	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

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-
04	14533	3514	-0-	-11019	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
05	4014 R	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
06	3330 #	1899	-0-	-1431	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

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-
04	14533	14533	-0-	-0-	-0-	14533	3			Y	-0-					-0-
*05	18101	18101	-0-	-0-	-0-	18101	3			Y	-0-					-0-
*06	11126	11126	-0-	-0-	-0-	11126	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

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

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-
04	5579	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
05	5456	5573	-0-	117	117	5573	3			Y	-0-					-0-
06	5280	3145	-0-	-2135	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

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-
04	4380 #	4175	-0-	-205	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
05	4805 #	4145	-0-	-660	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
06	4650 #	2957	-0-	-1693	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

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-
04	5280	339	-0-	-4941	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	356	-0-	-184	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
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-
04	5280	4958	-0-	-322	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
*05	14425	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			Y	-0-					-0-
*06	14171	14171	-0-	-0-	-0-	13888	3	283	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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									
04	9948	9948	-0-	-0-	-0-	62	1	9886	3	Y	-0-					-0-
05	5456	8649	-0-	3193	3193	86	1	8563	3	Y	-0-					-0-
*06	8159	4966	-0-	-3193	-0-	26	1	4940	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

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-
04	8032	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			Y	-0-					-0-
05	5456	9120	-0-	3664	3664	9120	3			Y	-0-					-0-
*06	7521	3857	-0-	-3664	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-
04	3031 R	3031	-0-	-0-	-0-	17	1	3014	3	Y	-0-					-0-
05	3152 R	3152	-0-	-0-	-0-	21	1	3131	3	Y	-0-					-0-
06	3030 #	1924	-0-	-1106	-0-	8	1	1916	3	Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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-
04	9337	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-
05	5456	8863	-0-	3407	3407	8863	3			Y	-0-					-0-
*06	11325	7918	-0-	-3407	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
04	10205	10205	-0-	-0-	-0-	64	1	10141	3	Y	-0-			-0-
05	5456	9079	-0-	3623	3623	90	1	8989	3	Y	-0-			-0-
*06	8453	4830	-0-	-3623	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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-
04	5058 R	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-			-0-
05	5115 #	4277	-0-	-838	-0-	4277	3			Y	-0-			-0-
06	5280	4682	-0-	-598	-0-	4589	3	93	4	Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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-
04	5326	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-			-0-
05	5456	5971	-0-	515	515	5971	3			Y	-0-			-0-
*06	5488	4973	-0-	-515	-0-	4973	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

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-
04	8079	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-			-0-
05	5456	8436	-0-	2980	2980	8436	3			Y	-0-			-0-
*06	9765	6785	-0-	-2980	-0-	6785	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
*06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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							
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	90	-0-	90	90	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
*06	202 R	112	-0-	-90	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5663	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
05	4771 R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
*06	3431 R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

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-
04	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
05	3920 R	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
06	3810 #	2984	-0-	-826	-0-	2984	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

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-
04	13454	13454	-0-	-0-	-0-	13454	2			Y	-0-					-0-
*05	12150	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			Y	-0-					-0-
*06	13821	13821	-0-	-0-	-0-	13821	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

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-
04	17208	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
*05	11834	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
*06	14777	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

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-
04	30816	30816	-0-	-0-	-0-	30816	2			N	-0-					-0-
*05	30197	30197	-0-	-0-	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
*06	16014	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	24623	24623	-0-	-0-	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
*05	23817	23817	-0-	-0-	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
*06	12960	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

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-
04	11994	9412	-0-	-2582	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	5456	6595	-0-	1139	1139	6595	2			N	-0-					-0-
*06	5722	4583	-0-	-1139	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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-
04	960 #	558	-0-	-402	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	961 #	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*06	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

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-
04	22720	22720	-0-	-0-	-0-	22720	3			Y	-0-					-0-
*05	22738	22738	-0-	-0-	-0-	22738	3			Y	-0-					-0-
*06	15585	15585	-0-	-0-	-0-	15585	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

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-
04	900 #	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*06	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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-
04	2130 #	1018	-0-	-1112	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1581 #	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*06	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	22348	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
*05	22085	22085	-0-	-0-	-0-	22085	3			N	-0-					-0-
*06	15255	15255	-0-	-0-	-0-	15255	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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-
04	480 #	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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-
04	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	3419	3	28	9	N	25	20	0			5
05	3379 #	1658	-0-	-1721	-0-	1638	3	20	9	N	18	22	0			1
06	3270 #	1064	-0-	-2206	-0-	1044	3	20	9	N	18	17	0			2

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

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									
04	3840 #	3417	-0-	-423	-0-	3317	3	100	9	N	91	81	0			19
05	3968 #	2558	-0-	-1410	-0-	2481	3	77	9	N	70	84	0			5
06	3840 #	2825	-0-	-1015	-0-	2746	3	79	9	N	72	67	0			10

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	4158 R	4158	-0-	-0-	-0-	4033	3	125	9	Y	114	192	1			65
05	4140 R	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	67	1			40
*06	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	3872	3	41	9	Y	37	38	1			39

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

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	2273 R	2273	-0-	-0-	-0-	2240	2	33	9	N	30					93
04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23					116
05	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2337	2	32	9	N	29					145
06	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					145

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

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-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
*06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	5686	-0-	-2834	-0-	5686	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

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-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	2	18	9	N	16					171
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	2	46	9	N	42	172	1			41
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	2	37	9	N	34					75

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

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	2879	X	532	-0-	-2347	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	620	X	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	600	X	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					457
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	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-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
*06	752	N	356	-0-	-396	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

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									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	36	30	0			15
							40	9									
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	39	48	0			6
							43	9									
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	35	34	0			7
							1	4	39	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

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-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ICE WELL SERVICES, INC. //CONT.// 421860
BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5760 #	4853	-0-	-907	-0-	4367	2	477	4	Y	8	8	1			1
						9	9									
05	5952 #	5132	-0-	-820	-0-	5013	2	108	4	Y	10	10	1			1
						11	9									
06	5760 #	5150	-0-	-610	-0-	1127	2	4011	4	Y	11	11	1			1
						12	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-
04	4350 X	1633	-0-	-2717	-0-	506	1	1127	2	N	-0-		-0-
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	506	1	6351	2	N	-0-		-0-
*06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	506	1	3968	2	N	-0-		-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

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-
04	3720 X	1520	-0-	-2200	-0-	506	1	1014	2	N	-0-		-0-
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	506	1	5716	2	N	-0-		-0-
*06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	506	1	3571	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 #	1367	-0-	-183	-0-	1367	3			N	-0-					83
04	1500 #	1265	-0-	-235	-0-	1261	3	4	9	N	4					87
*05	1550 #	1244	-0-	-306	-0-	1244	3			N	-0-					87
*06	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					87

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

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
04	14430 #	10253	-0-	-4177	-0-	10253	3			N	-0-					54
05	18352 #	12845	-0-	-5507	-0-	12845	3			N	-0-					54
06	17760 #	15597	-0-	-2163	-0-	15597	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	1350 #	461	-0-	-889	-0-	433	3	28	9	N	25	16	8			226
05	DLQ G-10	396	-0-	396	396	286	3	110	9	N	100	183	1	14	8	129
06	DLQ G-10	458	-0-	458	854	441	3	17	9	N	15	13	8			131

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
02	3642	-0-	-0-	-3642	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			242
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			242
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	157	1	85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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
04	750 #	430	-0-	-320	-0-	405	2	25	9	Y	23	165	1	21
05	775 #	378	-0-	-397	-0-	364	2	14	9	Y	13			34
06	660 #	316	-0-	-344	-0-	307	2	9	9	Y	8			42

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

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
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-			125
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			125
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

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
04	2160 #	2060	-0-	-100	-0-	2007	2	53	9	Y	48	138	1	43
05	2232 #	2054	-0-	-178	-0-	2025	2	29	9	Y	26			69
06	2130 #	2015	-0-	-115	-0-	1998	2	17	9	Y	15			84

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	360	#	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					22
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					22
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-	14	1			8

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

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
04	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1442	2	26	9	Y	24	58	1			21
05	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13					34
*06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8					42

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

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
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	728	2	83	9	Y	75	116	1			49
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	782	2	43	9	Y	39					88
*06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	763	2	29	9	Y	26					114

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

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
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	692	2	44	9	Y	40	62	1			26
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	Y	21					47
*06	524	R	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	Y	14					61

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2015 - PLUGGED 01/08/15

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

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

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
04	9300	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					61
05	9424 #	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					61
06	9120 #	3	-0-	-9117	-0-	3	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

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	12729	-0-	-1128	-0-	12716	2	13	9	N	12					100
04	13410 X	13174	-0-	-236	-0-	13174	2			N	-0-					100
05	13857 X	11005	-0-	-2852	-0-	11005	2			N	-0-					100
*06	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					100

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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
04	5160 X	5010	-0-	-150	-0-	5010	2			N	-0-					115
05	4867 X	3876	-0-	-991	-0-	3876	2			N	-0-					115
06	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	3701	2			N	-0-					115

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

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
04	7620 X	5988	-0-	-1632	-0-	5988	2			N	-0-					65
05	7874 X	7113	-0-	-761	-0-	7113	2			N	-0-					65
06	7260 X	5476	-0-	-1784	-0-	5476	2			N	-0-					65

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988 X	9064	-0-	-7924	-0-	9043	2	21	9	N	19					150
02	15736 X	10784	-0-	-4952	-0-	10784	2			N	-0-					150
03	17422 X	11873	-0-	-5549	-0-	11873	2			N	-0-					150
04	16860 X	13811	-0-	-3049	-0-	13811	2			N	-0-	125	1			25
05	16430 X	12823	-0-	-3607	-0-	12823	2			N	-0-					25
*06	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					25

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	5678	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					35
02	5072	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					35
03	5133	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					35
04	6998	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					35
05	2325	5542	-0-	3217	3217	5542	3			N	-0-					35
*06	6298	6298	-0-	-0-	3217	6298	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

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-
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	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

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

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 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
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
04	10740 X	9110	-0-	-1630	-0-	9108	3	2	9	N	2					25
05	10571 X	8076	-0-	-2495	-0-	8076	3			N	-0-					25
06	10230 X	9431	-0-	-799	-0-	9429	3	2	9	N	2					27

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

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-					236
04	4410 X	3370	-0-	-1040	-0-	3370	2			N	-0-					236
05	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	3866	2			N	-0-					236
06	4410 X	3621	-0-	-789	-0-	3621	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

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
04	71160 X	58076	-0-	-13084	-0-	58006	2	70	9	N	64					145
05	74555 X	39654	-0-	-34901	-0-	39566	2	88	9	N	80					225
06	72150 X	63616	-0-	-8534	-0-	63448	2	168	9	N	153	159	1			219

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

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
04	18510 X	15711	-0-	-2799	-0-	15683	2	28	9	N	25					175
05	18724 X	12918	-0-	-5806	-0-	12911	2	7	9	N	6					181
*06	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	18648	2	61	9	N	55					236

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

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
04	9270 X	8406	-0-	-864	-0-	8406	3			N	-0-					137
05	9579 X	9062	-0-	-517	-0-	9048	3	14	9	N	13					150
06	9270 X	9023	-0-	-247	-0-	9023	3			N	-0-					150

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

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
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3					193
05	3286 X	2145	-0-	-1141	-0-	2133	2	12	9	N	11					204
*06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					204

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

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
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									
04	24330	X	18682	-0-	-5648	-0-	810	1	17840	3	N	29	1	8			109
							32	9									
05	23963	X	9489	-0-	-14474	-0-	324	1	9148	3	N	15					124
							17	9									
*06	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	729	1	22864	3	N	48	1	8			171
							53	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

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
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					23
05	1457	N	682	-0-	-775	-0-	354	2	328	4	N	-0-					23
*06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545

SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

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
04	DLQ G-10		810	-0-	810	3209	810	2			N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3209					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3209					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

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
04	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	36473	2	11	9	N	10					114
05	37076	X	35571	-0-	-1505	-0-	35520	2	51	9	N	46	3	8			157
06	36180	X	34076	-0-	-2104	-0-	34036	2	40	9	N	36	8	8			185

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

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-					30
04	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	6257	2			N	-0-					30
05	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	6433	2			N	-0-					30
06	6360	X	6210	-0-	-150	-0-	6210	2			N	-0-					24

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
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
04	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18445	2	2	9	N	2					108
05	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20285	2	26	9	N	24	1	8			131
*06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23216	2	52	9	N	47					178

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
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									
04	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	930	1	12025	2	N	-0-					139
05	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	961	1	13242	2	N	35					174
							39	9									
*06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	930	1	11886	2	N	1	1	8			174
							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
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-					60
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					60
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					60
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					43

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
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
04	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	930	1	3691	2	N	-0-					61
05	5115	X	4422	-0-	-693	-0-	961	1	3449	2	N	11					72
							12	9									
06	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	930	1	3695	2	N	-0-					72

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
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-					74
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					74
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					74
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	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
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-					128
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					128
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					128
06	7290	X	7284	-0-	-6	-0-	7284	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
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
04	10082	10082	-0-	-0-	-0-	10082	3			N	-0-					110
*05	10416	10194	-0-	-222	-0-	10194	3			N	-0-					110
06	10080	9795	-0-	-285	-0-	9795	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	444 N	444	-0-	-0-	-0-	419	3	25	9	Y	23	20	0			9
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	448	3	24	9	Y	22	28	0			3
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	501	3	24	9	Y	22	19	0			6
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486	3	24	9	Y	22	20	0			8

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
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
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	680	3	9	9	N	8					173
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	799	3	10	9	N	9					182
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5					187

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3376	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	310	1	3357	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
06	3450 X	1387	-0-	-2063	-0-	300	1	1087	3	Y	-0-					1

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	49	24	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	75	26	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	27	-0-	27	102	27	2		Y	-0-			-0-
*06	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

01	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2		Y	-0-			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
04	DLQ G-10	173	-0-	173	442	114	2	59 9	Y	54			180
05	DLQ G-10	117	-0-	117	559	117	2		Y	-0-			180
*06	623 N	64	-0-	-559	-0-	43	2	21 9	Y	19			199

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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
04	DLQ G-10	154	-0-	154	404	114	2	40 9	Y	36			142
05	DLQ G-10	117	-0-	117	521	117	2		Y	-0-			142
*06	577 N	56	-0-	-521	-0-	43	2	13 9	Y	12			154

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

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

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

01	17050	15740	-0-	-1310	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
02	14896	13915	-0-	-981	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
*03	20434	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
04	15960	15280	-0-	-680	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
*05	17406	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
*06	16956	16956	-0-	-0-	-0-	16956	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

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
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5882	3	12	9	N	11					656
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					656
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					656

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4020	X	13	-0-	-4007	-0-	13	3			N	-0-					305
05	3565	X	72	-0-	-3493	-0-	72	3			N	-0-					305
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	25	1	8	3	Y	6					25
							7	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	7					32
							8	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					32

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	20	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	S	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
05	40	S	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	S	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	30	1	9	3	Y	11	88	1			41
							12	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	12					53
							13	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					53

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	35	1	14	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	-0-	-5	-0-	25	1	20	3	Y	11					119
							12	9									
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	25	1	8	3	Y	10	88	1			41
							11	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	13					54
							14	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	N	6					15
							7	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	N	10					25
							11	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	25	1	26	3	N	17	22	1			20
							19	9									
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	25	1	10	3	N	6					26
							7	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	8	3	N	7					33
							8	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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					
04	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	163	171	1	10
						904	4	179	9					
05	1519 #	1320	-0-	-199	-0-	31	1	538	2	Y	120	118	1	12
						619	4	132	9					
06	1500 #	1164	-0-	-336	-0-	30	1	934	2	Y	73	77	1	8
						120	4	80	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	550	350	1	26	8	458
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	1041	1063	1			436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4920					N	747	692	1			491

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

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-
04	22581	32976	-0-	10395	B	4182	32976	2			N	-0-					-0-
05	31837	32893	-0-	1056	B	5238	32893	2			N	-0-					-0-
06	30810	31423	-0-	613	B	5851	31423	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2287	2	24	9	Y	22	23	0			-0-
*05	1891 N	602	-0-	-1289	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1664	2	53	9	Y	48	47	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

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
04	540 #	52	-0-	-488	-0-	52	2			N	-0-					45
05	716 R	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4	2	8			47
*06	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					47

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

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	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

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	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

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	740 N	740	-0-	-0-	-0-	701	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	573	2	26	9	Y	24	26	1			3
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	606	2	45	9	Y	41	39	1			5

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	850	3	208	9	N	189	177	1		300
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	868	3	53	9	N	48	159	1		189
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	3	53	9	N	48				237
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	846	3	55	9	N	50				287

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

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-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-				-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	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

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
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	425	3	2	9	N	2				176
05	558	N	130	-0-	-428	-0-	130	3			N	-0-				176
06	690	N	256	-0-	-434	-0-	252	3	4	9	N	4				180

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			69
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			69
*09	900 N	489	-0-	-411	-0-	489	3	N	-0-			69
*10	713 N	308	-0-	-405	-0-	308	3	N	-0-			69
*11	750 N	27	-0-	-723	-0-	27	3	N	-0-			69
*12	496 N	29	-0-	-467	-0-	29	3	N	-0-			69
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			69
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			69
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			69
*04	510 N	137	-0-	-373	-0-	137	3	N	-0-			69
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			69
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) //CONT.// 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1235	-0-	-2051	-0-	36	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2135	-0-	-1045	-0-	174	1	1961	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2394	-0-	-737	-0-	181	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

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	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	249	1	7351	2	N	-0-			3
04	30912 X	30912	-0-	-0-	-0-	1545	1	29367	2	N	-0-			3
*05	39536 X	39536	-0-	-0-	-0-	1977	1	37559	2	N	-0-			3
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
04	6600 #	6599	-0-	-1	-0-	6543	3	56	9	N	51	151	1	121
05	6386 #	4373	-0-	-2013	-0-	4273	3	100	9	N	91	166	1	46
06	6630 #	5824	-0-	-806	-0-	5766	3	58	9	N	53			99

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

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

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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1335	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1466	-0-	-270	-0-	290	1	1176	2	N	-0-					-0-
*06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	852	1	1286	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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-
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	245	1	191	2	N	-0-					-0-
05	527 N	375	-0-	-152	-0-	74	1	301	2	N	-0-					-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	236	1	356	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	129	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
06	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
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
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			112
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			112
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	30	6	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			52
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			52
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

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-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-			-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

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-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

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-
04	22020 X	13877	-0-	-8143	-0-	13877	3		N	-0-			-0-
05	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	22893	3		N	-0-			-0-
*06	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	876	400	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

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-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

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-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	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

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
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1025	3	103	9	Y	94	96	1			5
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1842	3	144	9	Y	131	128	1			8
*06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1624	3	105	9	Y	95	99	1			4

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
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									
04	3960	X	1762	-0-	-2198	-0-	1637	3	125	9	Y	114	117	1			2
05	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	2941	3	130	9	Y	118	116	1			4
06	3570	X	2483	-0-	-1087	-0-	2406	3	77	9	Y	70	74	1			-0-

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
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									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	3	26	9	Y	24	24	1			1
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	3	32	9	Y	29	28	1			2
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	3	32	9	Y	29	29	1			2

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1020 N	746	-0-	-274	-0-	715	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1285	3	32	9	Y	29	28	1			1
06	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1092	3	32	9	Y	29	30	1			-0-

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

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									
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16	3	29	9	Y	26	26	1			2
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29	3	32	9	Y	29	28	1			3
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	3	32	9	Y	29	29	1			3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

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									
04	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	822	3	200	9	Y	182	197	1			6
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1476	3	129	9	Y	117	118	1			5
06	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1304	3	92	9	Y	84	88	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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									
04	3000 N	605	-0-	-2395	165	398	3	207	9	Y	188	190	1			7
05	1075 N	910	-0-	-165	-0-	715	3	195	9	Y	177	174	1			10
06	720 N	121	-0-	-599	-0-	92	3	29	9	Y	26	35	1			1

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

01	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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2239	3	114	9	Y	104	111	1			3
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4022	3	98	9	Y	89	88	1			4
*06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2931	3	81	9	Y	74	76	1			2

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

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									
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

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
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	274	3	34	9	Y	31	21	1			16
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	294	3	36	9	Y	33	40	1			9
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	296	3	48	9	Y	44	44	1			9

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000 N	2004	-0-	-996	7691	1918	3	86	9	Y	78	58	1			46
05	3100 N	1641	-0-	-1459	6232	1511	3	130	9	Y	118	130	1			34
*06	3000 N	2153	-0-	-847	5385	2044	3	109	9	Y	99	106	1			27

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 07/04/15

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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	3	N	-0-	-0-
05	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3	N	-0-	-0-
06	570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3	N	-0-	-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3154	3	17	9	N	15	167	1			28
05	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	9	N	20					48
06	2850 #	2332	-0-	-518	-0-	2315	3	17	9	N	15					63

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

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
04	930 #	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					53
05	775 #	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					53
*06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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
04	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					123
05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					123
*06	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	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

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-
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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-
04	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*06	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
*06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

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-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
*06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	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

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
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			63
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			63
06	540 #	526	-0-	-14	-0-	526	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			30
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			30
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			30
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	16	2	32	9	Y	29	29	0			1
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	179	2	43	9	Y	39	38	0			2
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	184	2	160	9	Y	145	133	0			14

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	Y	25	25	0			1
05	961	N	648	-0-	-313	-0-	620	2	28	9	Y	25	25	0			1
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	469	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			6
							21	9									
03	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2224	3	55	4	Y	22	22	0			6
							24	9									
04	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1487	3	30	4	Y	24	25	0			5
							26	9									
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	26	3	3	4	Y	21	21	0			5
							23	9									
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	24	3	25	9	Y	23	16	0			12

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

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-
04	540	#	18	-0-	-522	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
*06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	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

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-
04	2220	#	1958	-0-	-262	-0-	1958	2	N	-0-	-0-
05	2294	#	2245	-0-	-49	-0-	2245	2	N	-0-	-0-
06	2190	#	2146	-0-	-44	-0-	2146	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

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	32	-0-	-92	-0-	32	2	N	-0-	55
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-	55
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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-
04	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					N	-0-					-0-
05	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
06	33570	X	-0-	-0-	-33570	-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

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	S	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	3	S	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2407	2			N	-0-					8
05	3100	X	2141	-0-	-959	-0-	2141	2			N	-0-					8
06	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	2483	2			N	-0-					8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
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-
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	7659	-0-	-3966	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
*06	32571	X	32571	-0-	-0-	-0-	32571	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	219	-0-	-1461	-0-	219	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
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
04	810	X	345	-0-	-465	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			100
05	837	X	100	-0-	-737	-0-	100	3			N	-0-					100
06	810	X	177	-0-	-633	-0-	177	3			N	-0-					100

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

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-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	1830	X	1339	-0-	-491	-0-	1339	3			N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

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-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	11	3	3	4	N	-0-			-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

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-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
*06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-			-0-
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-			-0-
*06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	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

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-
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-			-0-
05	8742 X	8450	-0-	-292	-0-	8450	3			N	-0-			-0-
*06	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	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

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-
04	18900 X	12242	-0-	-6658	-0-	1487	1	10755	2	N	-0-			-0-
05	16337 X	15436	-0-	-901	-0-	1822	1	13614	2	N	-0-			-0-
*06	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	2100	1	16987	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

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-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	221	1	2660	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	241	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	272	1	2777	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

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-
04	2028 X	1883	-0-	-145	-0-	214	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1830	-0-	-185	-0-	202	1	1628	2	N	-0-			-0-
*06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	246	1	2139	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

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-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8400	X	7535	-0-	-865	-0-	953	1	6582	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7187	-0-	-780	-0-	912	1	6275	2	N	-0-					-0-
*06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1000	1	7402	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

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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1159	2	68	9	N	62	169	1			53
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	376	2	39	9	N	35					88
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	558	2	41	9	N	37					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	177	2	44	9	N	40					167
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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

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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					150
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					150
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8132					N	58					159
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8132					N	10					169
03	8132		-0-	-0-	-8132	-0-					N	53					222
04	2974		2974	-0-	-0-	-0-	2941	3	33	9	N	30					252
*05	3208		3208	-0-	-0-	-0-	3188	3	20	9	N	18					270
*06	3258		3258	-0-	-0-	-0-	3236	3	22	9	N	20	2	8			288

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
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-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

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-
04	4590 X	4267	-0-	-323	-0-	228	1	4039	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	3662	-0-	-1081	-0-	170	1	3492	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4077	-0-	-723	-0-	217	1	3860	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

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-
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	296	1	5242	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	4563	-0-	-242	-0-	211	1	4352	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	4086	-0-	-1224	-0-	218	1	3868	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

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-
04	5700 X	5491	-0-	-209	-0-	294	1	5197	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5148	-0-	-742	-0-	239	1	4909	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4534	-0-	-806	-0-	242	1	4292	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

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

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-
04	3000 N	2972	-0-	-28	2558	343	1	2629	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	854	-0-	-2246	312	220	1	634	3	N	-0-			-0-
*06	1237 N	925	-0-	-312	-0-	280	1	645	3	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	3	N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	15	1	710	3	N	-0-					-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

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-
04	1320	N	278	-0-	-1042	-0-	32	1	246	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	600	-0-	-702	-0-	155	1	445	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	295	1	678	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

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
04	1590	#	1488	-0-	-102	-0-	1457	3	31	9	N	28					205
05	1643	#	1531	-0-	-112	-0-	1498	3	33	9	N	30					235
06	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					235

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

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-
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

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
04	2880	#	1950	-0-	-930	-0-	1755	3	195	9	N	177	168	1			316
05	2480	#	1267	-0-	-1213	-0-	1099	3	168	9	N	153	172	1			297
06	2880	#	1939	-0-	-941	-0-	1761	3	178	9	N	162	173	1			286

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
05	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	17215	3			N	-0-					-0-
*06	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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-
04	17430	X	17118	-0-	-312	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16635	-0-	-1376	-0-	16635	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	17217	-0-	-63	-0-	17217	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

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-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

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-
04	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
*06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

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-
04	2790	X	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

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-
04	32580	X	28129	-0-	-4451	-0-	28129	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	19431	-0-	-18668	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	4577	-0-	-32293	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

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-
04	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	28772	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
*06	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	28779	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

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-
04	3990	X	2645	-0-	-1345	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3030	-0-	-1093	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	843	-0-	-3627	-0-	843	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

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-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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-
04	600	X	154	-0-	-446	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	620	X	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	600	X	218	-0-	-382	-0-	218	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

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

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660 N	542	-0-	-118 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

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
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-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - PLUGGED 07/28/15

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
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-
04	600 N	256	-0-	-344 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - P/A 07/28/15												

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

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
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	4	N	-0-			37
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	113	2	158	4	N	-0-			37
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	198	2	5	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

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-
04	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-			-0-
05	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			-0-
*06	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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-
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-			-0-
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2296	-0-	-9329	-0-	2296	3			N	-0-			131
04	11250 X	1	-0-	-11249	-0-	1	1			N	-0-			131
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	16	1	5039	2	N	-0-			131
*06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5341	2	28	4	N	-0-			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

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	8764	-0-	-4752	-0-	8764	3			N	-0-			19
04	9816 X	-0-	-0-	-9816	-0-					N	-0-			19
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	6	1	3287	2	N	-0-			19
06	9000 X	5584	-0-	-3416	-0-	5555	2	29	4	N	-0-			19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			845

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

*11	DLQ G-10	3177	-0-	3177	3177	3134	3	43	9	Y	39				206
*12	DLQ G-10	3145	-0-	3145	6322	3098	3	47	9	Y	43	175	1		74
*01	12011 X	5689	-0-	-6322	-0-	5650	3	39	9	Y	35				109
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2823	3	37	9	Y	34				143
*03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3879	3	41	9	Y	37				180
*04	3270 X	2140	-0-	-1130	-0-	2107	3	33	9	Y	30				210
*05	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3043	3	29	9	Y	26				236
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3108	3	20	9	Y	18				254

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	687	3	39	9	N	35					225
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	35	9	N	32	174	1			83
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					86

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	59	3	154	9	Y	140	119	1			21
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	141	3	132	9	Y	120	114	1			27
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	13	9	Y	12	36	1			3
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	136	3	78	9	Y	71	66	1			8

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

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
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4762	3	117	9	Y	106	168	1			191
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4594	3	94	9	Y	85	164	1			112
*06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4679	3	892	9	Y	811	682	1			241

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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
04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2232	3	107	9	N	97					159
05	2635	X	1397	-0-	-1238	-0-	1275	3	122	9	N	111	180	1			90
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2681	3	153	9	N	139					229

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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
04	180 N	13	-0-	-167	-0-	2	3	11	9	Y	10	28	0			14
05	T. A.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					14
06	T. A.	75	-0-	75	80	75	3			Y	-0-					14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

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-
04	690 N	421	-0-	-269	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	335	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	450 N	289	-0-	-161	-0-	282	3	7	9	Y	6	5	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

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-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1889	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

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
04	13620 X	872	-0-	-12748	-0-	838	3	34	9	Y	31					80
05	14074 X	6837	-0-	-7237	-0-	6813	3	24	9	Y	22	89	0			13
06	13620 X	11511	-0-	-2109	-0-	11431	3	80	9	Y	73	9	0			77

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	8640 X	6708	-0-	-1932	-0-	6239	3	469	9	Y	426	401	0			83
05	7192 X	6285	-0-	-907	-0-	5997	3	288	9	Y	262	303	0			42
*06	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6984	3	308	9	Y	280	259	0			63

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

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
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8059	3	96	9	Y	87	82	0			17
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7388	3	57	9	Y	52	61	0			8
*06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4816	3	69	9	Y	63	57	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	64	0			52
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	65	100	0			17
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	50	57	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	61	0			47
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	61	92	0			16
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	71	73	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

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
04	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6605	3	97	9	Y	88	56	0			48
05	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8787	3	79	9	Y	72	101	0			19
*06	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	10463	3	108	9	Y	98	98	0			19

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	1	0			1
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4	4	0			1
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	Y	9	8	0			2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

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
04	5250 X	3896	-0-	-1354	-0-	3788	3	108	9	Y	98	96	0			85
05	4898 X	4521	-0-	-377	-0-	4398	3	123	9	Y	112	121	0			76
06	4740 X	3328	-0-	-1412	-0-	3234	3	94	9	Y	85	90	0			71

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

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
04	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18786	3	109	9	Y	99	67	0			54
05	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	21151	3	97	9	Y	88	119	0			23
*06	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13257	3	62	9	Y	56	68	0			11

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

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
04	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11733	3	39	9	Y	35	26	0			19
05	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12419	3	33	9	Y	30	41	0			8
*06	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11673	3	43	9	Y	39	39	0			8

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

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
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4552	3	144	9	Y	131	120	0			115
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5171	3	160	9	Y	145	161	0			99
06	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	3793	3	121	9	Y	110	117	0			92

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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
04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10050	3	39	9	Y	35					84
05	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9144	3	220	9	Y	200	166	0			118
*06	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7131	3	40	9	Y	36	84	0			70

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4227	3	24	9	Y	22	16	0			12
05	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	3731	3	18	9	Y	16	24	0			4
06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	3800	3	24	9	Y	22	22	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

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
04	2670	X	1949	-0-	-721	-0-	1892	3	57	9	Y	52	53	0			10
05	2449	X	1385	-0-	-1064	-0-	1323	3	62	9	Y	56	57	0			9
06	2370	X	1189	-0-	-1181	-0-	1093	3	96	9	Y	87	76	0			20

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

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
04	9840	X	9425	-0-	-415	-0-	9305	3	120	9	Y	109	59	0			60
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10052	3	141	9	Y	128	154	0			34
*06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8435	3	127	9	Y	115	126	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

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
04	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13612	3	56	9	Y	51	32	0			28
05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16197	3	46	9	Y	42	59	0			11
*06	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15820	3	44	9	Y	40	43	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

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
04	9000	X	7513	-0-	-1487	-0-	7326	3	187	9	Y	170	159	0			33
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6777	3	120	9	Y	109	125	0			17
06	6210	X	4107	-0-	-2103	-0-	3972	3	135	9	Y	123	112	0			28

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

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
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3480	3	144	9	Y	131	127	0			114
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4224	3	165	9	Y	150	162	0			102
06	3360 X	3213	-0-	-147	-0-	3088	3	125	9	Y	114	121	0			95

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	78	0			16
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	75	79	0			12
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	94	85	0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

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
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3323	3	215	9	Y	195	180	0			38
05	2976 X	2351	-0-	-625	-0-	2279	3	72	9	Y	65	93	0			10
06	2880 X	1732	-0-	-1148	-0-	1655	3	77	9	Y	70	64	0			16

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	31	0			25
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	38	53	0			10
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	28	32	0			6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

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
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4746	3	40	9	Y	36	34	0			7
05	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4105	3	26	9	Y	24	27	0			4
06	4470 X	2308	-0-	-2162	-0-	2280	3	28	9	Y	25	23	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

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
04	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7773	3	66	9	Y	60	38	0			33
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6334	3	33	9	Y	30	55	0			8
*06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5593	3	39	9	Y	35	36	0			7

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

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
04	12150 X	11642	-0-	-508	-0-	11449	3	193	9	Y	175	166	0			34
05	12493 X	11567	-0-	-926	-0-	11392	3	175	9	Y	159	168	0			25
06	11280 X	8474	-0-	-2806	-0-	8330	3	144	9	Y	131	127	0			29

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

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
04	5970 X	5639	-0-	-331	-0-	5470	3	169	9	Y	154	127	0			30
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6788	3	145	9	Y	132	141	0			21
06	5910 X	5146	-0-	-764	-0-	5035	3	111	9	Y	101	99	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

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
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5464	3	224	9	Y	204	121	0			112
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	194	255	0			51
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	180	195	0			36

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8460	X	8186	-0-	-274	-0-	8077	3	109	9	Y	99	94	0			19
05	8742	X	8227	-0-	-515	-0-	8118	3	109	9	Y	99	102	0			16
06	8070	X	6962	-0-	-1108	-0-	6859	3	103	9	Y	94	89	0			21

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

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
04	3360	X	1778	-0-	-1582	-0-	1727	3	51	9	Y	46	53	0			9
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5313	3	289	9	Y	263	230	0			42
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3716	3	133	9	Y	121	136	0			27

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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
04	2220	X	135	-0-	-2085	-0-	80	3	55	9	Y	50	151	0			76
05	2294	X	112	-0-	-2182	-0-	112	3			Y	-0-					76
06	2220	X	1742	-0-	-478	-0-	1697	3	45	9	Y	41					117

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

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

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

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-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4					26
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	850	3	8	9	N	7					33
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	764	3	3	9	N	3					36

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3554	2	9	9	N	8	2	8			21
05	2015	X	719	-0-	-1296	-0-	694	2	25	9	N	23					44
06	1950	X	288	-0-	-1662	-0-	280	2	8	9	N	7					51

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

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
04	1770	#	1733	-0-	-37	-0-	1714	2	19	9	N	17					179
05	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	N	5					184
06	1830	#	1797	-0-	-33	-0-	1773	2	24	9	N	22					206

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

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
04	1560	#	1241	-0-	-319	-0-	1191	3	50	9	N	45					151
05	1612	#	1172	-0-	-440	-0-	1108	3	64	9	N	58					209
*06	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	1524	3	63	9	N	57	177	1			89

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2274	2	65	9	N	59					222
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2223	2	29	9	N	26					248
*06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1584	2	21	9	N	19					267

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

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
04	3750	X	3591	-0-	-159	-0-	3543	2	48	9	Y	44	33	1			20
05	3875	X	1818	-0-	-2057	-0-	1803	2	15	9	Y	14	17	1			17
06	3510	X	2082	-0-	-1428	-0-	2057	2	25	9	Y	23	31	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

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

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	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
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	202	2	11	9	N	10					127
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	N	11					138
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25					163

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
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
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	863	3	19	9	N	17	169	1	1	8	37
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	503	3	23	9	N	21					58
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	3	22	9	N	20					78

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
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
04	2370	#	2251	-0-	-119	-0-	2181	3	70	9	N	64	170	1			15
05	2449	#	1106	-0-	-1343	-0-	1071	3	35	9	N	32					47
06	2370	#	2226	-0-	-144	-0-	2149	3	77	9	N	70					117

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
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-
04	1710	#	509	-0-	-1201	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	992	#	239	-0-	-753	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	437	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	1650 N	886	-0-	-764	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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

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-
04	690 N	384	-0-	-306	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
05	651 N	398	-0-	-253	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	961 N	208	-0-	-753	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	390 N	175	-0-	-215	-0-	175	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

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-
04	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	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

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
04	968 R	968	-0-	-0-	-0-	904	3	64	9	N	58	2	8			115
05	930 #	897	-0-	-33	-0-	860	3	37	9	N	34					149
*06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	904	3	36	9	N	33					182

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
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
04	2970 X	2473	-0-	-497	-0-	120	1	2353	3	N	-0-					40
05	2883 X	2053	-0-	-830	-0-	100	1	1942	3	N	10					50
						11	9									
06	2640 X	2302	-0-	-338	-0-	120	1	2180	3	N	2					52
						2	9									

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1768	2	17	9	N	15					210
05	1767 N	875	-0-	-892	-0-	858	2	17	9	N	15					225
*06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					240

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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-
04	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	3074	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

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-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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 WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			N	-0-					36
05	1302	N	702	-0-	-600	-0-	702	3			N	-0-					36
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

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

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

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
04	120 X	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					5
05	124 X	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					5
06	120 X	49	-0-	-71	-0-	49	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

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-
04	510 X	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	510 X	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

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-
04	210 N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

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-
04	150 X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	155 X	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150 X	111	-0-	-39	-0-	111	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

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-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

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-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

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

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	391					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	391					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	391					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	395	4	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	395					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

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-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	510	N	104	-0-	-406	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

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-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

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

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-
04	4560 X	4399	-0-	-161	-0-	120	1	4273	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	4929 X	4259	-0-	-670	-0-	124	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	3854	-0-	-916	-0-	120	1	3734	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

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-
04	1020 X	244	-0-	-776	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	1054 X	316	-0-	-738	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	419	-0-	-601	-0-	419	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

01	7504	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					90
02	7025	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					90
03	7120	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					90
04	6540	6176	-0-	-364	-0-	6176	3			N	-0-					90
*05	6853	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					90
*06	7253	7253	-0-	-0-	-0-	7253	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

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	18977	-0-	-22470	-0-	27	1	17324	2	N	1478	1796	1	69	8	476
						1626	9									
04	40110 X	1216	-0-	-38894	-0-	22	1	1052	2	N	129	362	1	1	8	242
						142	9									
05	41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					242
06	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					242

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	68341 X	68341	-0-	-0-	-0-	74	1	60824	2	N	6766	6773	1	19	8	642
						7443	9									
*05	45034 X	45034	-0-	-0-	-0-	318	1	39694	2	N	4565	4492	1	140	8	575
						5022	9									
*06	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	1036	1	40762	2	N	4159	4498	1	45	8	191
						4575	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

01	35836 X	18168	-0-	-17668	-0-	262	1	16266	2	N	1491	2451	1	42	8	155
						1640	9									
02	32368 X	26753	-0-	-5615	-0-	530	1	19639	2	N	5985	5136	1	174	8	830
						6584	9									
03	80099 X	80099	-0-	-0-	-0-	1847	1	67738	2	N	9558	9687	1	82	8	619
						10514	9									
04	36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	1031	1	29733	2	N	4997	5189	1	5	8	422
						5497	9									
05	82520 X	82520	-0-	-0-	-0-	2493	1	68801	2	N	10205	9852	1	108	8	667
						11226	9									
*06	79649 X	79649	-0-	-0-	-0-	2079	1	66923	2	N	9679	9844	1	76	8	426
						10647	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

01	15128 X	9917	-0-	-5211	-0-	506	1	7676	2	N	1577	1401	1	28	8	1115
						1735	9									
02	13664 X	12659	-0-	-1005	-0-	605	1	8828	2	N	2933	3501	1	55	8	492
						3226	9									
03	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	1113	1	19560	2	N	3787	3719	1	116	8	444
						4166	9									
04	14640 X	9485	-0-	-5155	-0-	198	1	8022	2	N	1150	898	1	9	8	687
						1265	9									
05	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	663	1	22813	2	N	3550	3722	1	149	8	366
						3905	9									
*06	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	1429	1	28740	2	N	4133	3983	1	42	8	474
						4546	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

01	368299 X	26922	-0-	-341377	-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									
04	48848 X	48848	-0-	-0-	-0-	103	1	39293	2	N	8593	8684	1	10	8	796
						9452	9									
05	47042 X	47042	-0-	-0-	-0-	586	1	36810	2	N	8769	8942	1	87	8	536
						9646	9									
*06	50143 X	50143	-0-	-0-	-0-	1348	1	40005	2	N	7991	8029	1	33	8	465
						8790	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	46469	X	26912	-0-	-19557	-0-	630	1	20825	2	N	4961	4392	1	162	8	1279
							5457	9									
02	41972	X	23798	-0-	-18174	-0-	557	1	19029	2	N	3829	4431	1	124	8	553
							4212	9									
03	46469	X	30241	-0-	-16228	-0-	1074	1	24098	2	N	4608	4248	1	17	8	896
							5069	9									
04	44970	X	12249	-0-	-32721	-0-	408	1	9101	2	N	2491	2238	1	5	8	1144
							2740	9									
05	46469	X	34245	-0-	-12224	-0-	1208	1	27946	2	N	4628	5289	1	30	8	453
							5091	9									
*06	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1467	1	44856	2	N	5431	5344	1	43	8	497
							5974	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

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
04	SHUT IN		44175	-0-	44175	50796	32029	2	12146	9	N	11042	10943	1	17	8	692
05	SHUT IN		45979	-0-	45979	96775	31879	2	14100	9	N	12818	13049	1	59	8	402
06	SHUT IN		36972	-0-	36972	133747	28540	2	8432	9	N	7665	7194	1	18	8	855

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

01	46717	X	42996	-0-	-3721	-0-	34327	2	8669	9	N	7881	8391	1	45	8	411
02	43705	X	43705	-0-	-0-	-0-	34393	2	9312	9	N	8465	7668	1	38	8	1170
03	46717	X	42718	-0-	-3999	-0-	34118	2	8600	9	N	7818	8059	1	153	8	776
04	45210	X	40974	-0-	-4236	-0-	33304	2	7670	9	N	6973	6810	1	6	8	933
05	46717	X	36192	-0-	-10525	-0-	28933	2	7259	9	N	6599	7250	1	83	8	199
*06	36200	X	36200	-0-	-0-	-0-	28623	2	7577	9	N	6888	6118	1	9	8	960

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14690

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		5421	-0-	5421	5421	4031	2	1390	9	Y	1264	764	1	20	8	480
04	SHUT IN		40255	-0-	40255	45676	30162	2	10093	9	Y	9175	9333	1	18	8	304
05	SHUT IN		43033	-0-	43033	88709	32904	2	10129	9	Y	9208	8905	1	138	8	469
06	SHUT IN		34350	-0-	34350	123059	28291	2	6059	9	Y	5508	5344	1	23	8	610

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5468	5313	1	152	8	3
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2466	2428	1	41	8	-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		19011	-0-	19011	19011	14154	2	4857	9	N	4415	3646	1	34	8	735
04	SHUT IN		14438	-0-	14438	33449	10595	2	3843	9	N	3494	3465	1	3	8	761
05	SHUT IN		56510	-0-	56510	89959	44325	2	12185	9	N	11077	11197	1	44	8	597
06	SHUT IN		44963	-0-	44963	134922	36373	2	8590	9	N	7809	7962	1	15	8	429

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2276	1614	1	155	8	507
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	538	1	28	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	1376	-0-	1376	1376	1266	2	110	9	Y	100	18	8			82
04	SHUT IN	12155	-0-	12155	13531	8884	2	3271	9	Y	2974	2437	1	3	8	616
05	SHUT IN	49359	-0-	49359	62890	38166	2	11193	9	Y	10175	10432	1	94	8	265
06	SHUT IN	2876	-0-	2876	65766	114	2	2762	9	Y	2511	1889	1	8	8	879

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

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	1292	-0-	-36156	-0-	504	4	788	9	N	716	881	1	4	8	230
04	36240 X	4609	-0-	-31631	-0-	693	3	2798	4	N	1016	722	1	11	8	513
						1118	9									
05	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	14727	3	89	4	N	768	734	1			547
						845	9									
*06	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	15	1	20841	3	N	793	535	1	8	8	797
						755	4	872	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

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	18100	-0-	-12931	-0-	16545	3	136	4	N	1290	1648	1	14	8	345
						1419	9									
04	24930 X	10645	-0-	-14285	-0-	9681	3	140	4	N	749	493	1	1	8	600
						824	9									
05	25637 X	13703	-0-	-11934	-0-	12659	3	56	4	N	898	687	1			811
						988	9									
*06	29744 X	29744	-0-	-0-	-0-	28055	3	200	4	N	1354	1442	1	17	8	706
						1489	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

01	49197 X	7395	-0-	-41802	-0-	7	1	6697	3	Y	564	363	1			860
						71	4	620	9							
02	48580 X	15919	-0-	-32661	-0-	37	1	13473	3	Y	1908	2154	1			614
						310	4	2099	9							
03	53785 X	8847	-0-	-44938	-0-	22	1	7568	3	Y	902	899	1	21	8	596
						265	4	992	9							
04	30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	53	1	26730	3	Y	2294	2431	1	38	8	421
						802	4	2523	9							
05	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	45	1	16877	3	Y	1324	1415	1			330
						189	4	1456	9							
*06	27885 X	27885	-0-	-0-	-0-	55	1	25634	3	Y	1907	1471	1	58	8	708
						98	4	2098	9							

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
01	52638 X	38167	-0-	-14471	-0-	35833	3	551	4	Y	1621	1481	1			279
						1783	9									
02	45164 X	33342	-0-	-11822	-0-	30754	3	363	4	Y	2023	2114	1			188
						2225	9									
03	50003 X	37640	-0-	-12363	-0-	34605	3	806	4	Y	2026	1846	1	23	8	345
						2229	9									
04	47730 X	44633	-0-	-3097	-0-	42289	3	126	4	Y	2016	2043	1	12	8	306
						2218	9									
05	48484 X	40540	-0-	-7944	-0-	33648	3	4640	4	Y	2047	2028	1			325
						2252	9									
06	36930 X	27565	-0-	-9365	-0-	20332	3	4930	4	Y	2094	2007	1	19	8	393
						2303	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

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	28526	-0-	-2877	-0-	21773	3	3939	4	N	2558	2133	1	78	8	437
						2814	9									
04	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	29877	3	886	4	N	2087	2372	1	22	8	130
						2296	9									
05	49407 X	49407	-0-	-0-	-0-	43542	3	2343	4	N	3202	3169	1			163
						3522	9									
*06	54618 X	54618	-0-	-0-	-0-	50339	3	877	4	N	3093	2967	1	21	8	268
						3402	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

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	13749	-0-	-29961	-0-	465	1	10346	3	N	329	516	1	28	8	362
						2576	4	362	9							
04	33000 X	15365	-0-	-17635	-0-	450	1	8067	3	N	452	28	8			786
						6351	4	497	9							
05	23622 X	6488	-0-	-17134	-0-	465	1	2168	3	N	335	701	1			420
						3486	4	369	9							
*06	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	390	1	18334	3	N	241	48	8			613
						6712	4	265	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

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	42774	-0-	-2083	-0-	93	1	38149	3	N	2576	2691	1			611
						1698	4	2834	9							
04	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	9	1	41440	3	N	2613	2334	1			890
						9190	4	2874	9							
05	42656 X	38532	-0-	-4124	-0-	35019	3	1193	4	N	2109	2482	1			517
						2320	9									
06	29430 X	27368	-0-	-2062	-0-	12	1	24638	3	N	1866	1572	1	14	8	797
						665	4	2053	9							

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
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	63120	X	63120	-0-	-0-	-0-	54670	3	5764	4	N	2442	2196	1	25	8	501
							2686	9									
04	25500	X	24231	-0-	-1269	-0-	18280	3	3588	4	N	2148	2084	1	95	8	470
							2363	9									
05	23777	X	20431	-0-	-3346	-0-	18158	3	117	4	N	1960	2080	1			350
							2156	9									
06	23010	X	18115	-0-	-4895	-0-	16163	3	160	4	N	1629	1693	1	67	8	219
							1792	9									

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

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

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	3536	-0-	-21946	-0-	429	1	1430	3	N	1420	1467	1	42	8	589
							115	4	1562	9							
04	24660	X	23098	-0-	-1562	-0-	117	1	16256	3	N	5779	5143	1	46	8	1179
							368	4	6357	9							
05	25482	X	18248	-0-	-7234	-0-	93	1	13179	3	N	4266	4595	1			850
							283	4	4693	9							
*06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	75	1	4646	3	N	2861	3047	1	16	8	648
							2185	4	3147	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

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	30645	-0-	-9221	-0-	84	1	25999	3	Y	2821	2719	1	12	8	199
							1459	4	3103	9							
04	38580	X	36912	-0-	-1668	-0-	90	1	25878	3	Y	2423	2434	1	10	8	178
							8279	4	2665	9							
05	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	93	1	28445	3	Y	2050	2081	1			147
							4074	4	2255	9							
06	26340	X	24357	-0-	-1983	-0-	81	1	15360	3	Y	1550	1575	1	9	8	113
							7211	4	1705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42584	-0-	-10798	-0-	35514	3	3651	4	N	3108	3143	1	18	8	939
						3419	9									
04	50700 X	43689	-0-	-7011	-0-	37368	3	3179	4	N	2856	2784	1	45	8	966
						3142	9									
05	52390 X	40075	-0-	-12315	-0-	24051	3	12999	4	N	2750	2742	1			974
						3025	9									
06	45060 X	6574	-0-	-38486	-0-	4147	3	1317	4	N	1009	1174	1	19	8	790
						1110	9									

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
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	6800	-0-	-29594	-0-	54	1	5545	3	N	931	918	1	3	8	949
						177	4	1024	9							
04	13530 X	12020	-0-	-1510	-0-	90	1	10274	3	N	1322	906	1	16	8	1349
						202	4	1454	9							
05	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	87	1	15634	3	N	1658	1785	1			1222
						286	4	1824	9							
06	14040 X	9981	-0-	-4059	-0-	78	1	7612	3	N	1979	2708	1	14	8	479
						114	4	2177	9							

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
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	21879	-0-	-3293	-0-	93	1	19580	3	N	1724	1672	1	6	8	701
						310	4	1896	9							
04	26310 X	18123	-0-	-8187	-0-	9	1	15660	3	N	1430	1128	1	14	8	989
						881	4	1573	9							
05	30597 X	12792	-0-	-17805	-0-	11108	3	170	4	N	1376	1824	1			541
						1514	9									
06	29610 X	16186	-0-	-13424	-0-	14562	3	146	4	N	1344	1258	1	12	8	615
						1478	9									

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
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	9684	-0-	-12636	-0-	465	1	7422	3	N	222	371	1	15	8	392
						1553	4	244	9							
04	16320 X	4449	-0-	-11871	-0-	375	1	3928	4	N	133	5	8			520
						146	9									
05	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	465	1	9218	3	N	181					701
						8690	4	199	9							
06	7050 X	6075	-0-	-975	-0-	450	1	3126	3	N	148	540	1	6	8	303
						2336	4	163	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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	23959	-0-	-30353	-0-	84	1	21392	3	N	2130	2158	1	7	8	712
							140	4	2343	9							
04	56100	X	45644	-0-	-10456	-0-	9	1	41787	3	N	2990	2560	1	7	8	1135
							559	4	3289	9							
05	98374	X	98374	-0-	-0-	-0-	36565	1	57635	3	N	3526	3939	1			722
							295	4	3879	9							
06	56100	X	54882	-0-	-1218	-0-	15	1	51360	3	N	2845	2300	1	15	8	1252
							377	4	3130	9							

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
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	51174	X	51174	-0-	-0-	-0-	34904	3	13666	4	N	2367	3289	1			617
							2604	9									
04	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	26344	3	4495	4	N	3650	3545	1			722
							4015	9									
05	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	26282	3	112	4	N	3268	3412	1			578
							3595	9									
*06	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	26133	3	163	4	N	2900	2617	1			861
							3190	9									

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
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	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	57	1	12808	3	N	5714	5729	1	4	8	962
							4761	4	6285	9							
04	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	90	1	5907	3	N	5463	6064	1	1	8	360
							12040	4	6009	9							
05	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	93	1	10832	3	N	5729	5241	1			848
							4951	4	6302	9							
*06	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	90	1	9419	3	N	4751	4979	1			620
							931	4	5226	9							

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
01	0	W	26416	-0-	26416	657815	231	1	8084	3	Y	6665	5572	1			1103
							10769	4	7332	9							
02	682970	X	25155	-0-	-657815	-0-	561	1	12768	3	Y	6577	7202	1	16	8	462
							4591	4	7235	9							
03	48577	X	40697	-0-	-7880	-0-	891	1	21016	3	Y	9041	8826	1	40	8	637
							8845	4	9945	9							
04	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	726	1	12548	3	Y	7391	7455	1	31	8	542
							10531	4	8130	9							
05	26877	X	21993	-0-	-4884	-0-	990	1	7302	3	Y	6919	6964	1			497
							6090	4	7611	9							
*06	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	984	1	12475	3	Y	7356	7276	1	41	8	536
							8963	4	8092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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	25274	-0-	-3463	-0-	90	1	13226	3	Y	7663	7291	1	79	8	535
							3529	4	8429	9							
04	26460	X	20949	-0-	-5511	-0-	9	1	11876	3	Y	6691	6702	1	46	8	478
							1704	4	7360	9							
05	27342	X	20901	-0-	-6441	-0-	11733	3	1817	4	Y	6683	6625	1			536
							7351	9									
06	23550	X	14813	-0-	-8737	-0-	8464	3	248	4	Y	5546	5287	1	24	8	771
							6101	9									

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
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	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	150	1	14465	3	N	10940	9872	1	106	8	1509
							3185	4	12034	9							
04	75150	X	40502	-0-	-34648	-0-	180	1	12908	3	N	12889	13385	1	85	8	928
							13236	4	14178	9							
05	48391	X	39948	-0-	-8443	-0-	186	1	18711	3	N	9833	10173	1			588
							10235	4	10816	9							
*06	55400	X	55400	-0-	-0-	-0-	177	1	40626	3	N	10819	10718	1	108	8	581
							2696	4	11901	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 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
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	27716	-0-	-1145	-0-	9	3	21526	4	N	5619	5316	1	16	8	910
							6181	9									
04	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	14885	3	14525	4	N	6220	6302	1	21	8	807
							6842	9									
05	39814	X	39814	-0-	-0-	-0-	23069	3	10499	4	N	5678	5648	1			837
							6246	9									
*06	40614	X	40614	-0-	-0-	-0-	30	1	30401	3	N	5664	5992	1	24	8	485
							3953	4	6230	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202451	X	86078	-0-	-116373	-0-	119	1	64747	3	Y	17388	17918	1	16	8	733
							2085	4	19127	9							
02	129024	X	65595	-0-	-63429	-0-	188	1	53375	3	Y	9673	9118	1			1288
							1392	4	10640	9							
03	142848	X	60846	-0-	-82002	-0-	75	1	45972	3	Y	10946	11672	1	2	8	560
							2758	4	12041	9							
04	138240	X	87164	-0-	-51076	-0-	48	1	65197	3	Y	14367	14257	1	2	8	668
							6115	4	15804	9							
05	142848	X	63936	-0-	-78912	-0-	47	1	50091	3	Y	11894	11262	1			632
							715	4	13083	9							
06	138240	X	NO RPT	-0-	-138240	-0-					Y	NO RPT					632

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	45081	-0-	45081	182787	244	1	32866	3	N	4159	5350	1			655
						7396	4	4575	9							
02	SHUT IN	66936	-0-	66936	249723	293	1	49449	3	Y	4452	4636	1			471
						12297	4	4897	9							
03	SHUT IN	61565	-0-	61565	311288	328	1	41055	3	Y	5450	5385	1	64	8	472
						14187	4	5995	9							
04	SHUT IN	53951	-0-	53951	365239	380	1	25842	3	Y	4344	4565	1	34	8	217
						22951	4	4778	9							
05	SHUT IN	61370	-0-	61370	426609	402	1	22973	3	Y	6076	5704	1			372
						31311	4	6684	9							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	426609					Y	NO RPT					372

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9569 PERF. N/A

12	SHUT IN	59161	-0-	59161	59161	42521	3	2074	4	N	13242	11784	1			1458
						14566	9									
01	SHUT IN	105762	-0-	105762	164923	6	1	60237	3	N	17501	18478	1	70	8	411
						26268	4	19251	9							
02	SHUT IN	50583	-0-	50583	215506	1548	1	12355	3	N	12971	12902	1			480
						22412	4	14268	9							
03	SHUT IN	96734	-0-	96734	312240	12605	1	39839	3	N	19351	18201	1	42	8	1588
						23004	4	21286	9							
04	SHUT IN	39067	-0-	39067	351307	2850	1	2731	3	N	16721	17954	1	79	8	276
						15093	4	18393	9							
05	SHUT IN	50299	-0-	50299	401606	23530	3	12996	4	N	12521	11911	1			886
						13773	9									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	401606					N	NO RPT					886

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

10	0	4636	-0-	4636	4636	12	1	591	3	N	1564					1564
						2313	4	1720	9							
11	0	124544	-0-	124544	129180	168	1	84438	3	N	28943	29429	1	73	8	1005
						8101	4	31837	9							
12	0	105945	-0-	105945	235125	186	1	72923	3	N	18400	17722	1			1683
						12596	4	20240	9							
01	0	86964	-0-	86964	322089	138	1	58426	3	N	12566	13836	1	4	8	409
						14577	4	13823	9							
*02	353986 X	31897	-0-	-322089	-0-	126	1	4589	3	N	9250	9380	1	1	8	278
						17007	4	10175	9							
03	110453 X	36421	-0-	-74032	-0-	171	1	9633	3	N	11942	10617	1	106	8	1218
						13481	4	13136	9							
04	106890 X	65916	-0-	-40974	-0-	180	1	17852	3	N	14811	15361	1	89	8	580
						31592	4	16292	9							
05	110453 X	54588	-0-	-55865	-0-	186	1	35652	3	N	11724	11588	1			716
						5854	4	12896	9							
06	106890 X	56336	-0-	-50554	-0-	180	1	42474	3	N	10967	11420	1	36	8	227
						1618	4	12064	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	67011 X	NO RPT	-0-	-67011	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	98921 X	NO RPT	-0-	-98921	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	95730 X	NO RPT	-0-	-95730	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	98921 X	NO RPT	-0-	-98921	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	95730 X	NO RPT	-0-	-95730	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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									
04	6030	X	1149	-0-	-4881	-0-	65	1	1052	2	N	29	1	8			168
							32	9									
05	6231	X	10	-0-	-6221	-0-	5	1	5	2	N	-0-					168
*06	6030	X	2655	-0-	-3375	-0-	125	1	2446	2	N	76	3	8			241
							84	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

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
04	77460	X	60554	-0-	-16906	-0-	59315	2	1239	9	N	1126	1195	1			53
05	71858	X	71068	-0-	-790	-0-	69630	2	1438	9	N	1307	1313	1	1	8	46
*06	69540	X	58145	-0-	-11395	-0-	56942	2	1203	9	N	1094	986	1	1	8	153

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	131	1	164	2	N	-0-					-0-
05	385	N	324	-0-	-61	-0-	156	1	168	2	N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	175	1	214	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

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					250
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					250
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					250
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

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									
04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	7	1	9643	3	N	1049	1063	1			446
							1154	9									
05	DELQ PR		10941	-0-	10941	10941	10486	3	455	9	N	414	513	1			347
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	2271					N	NO RPT					347

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

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		6996	-0-	6996	13994	6073	3	923	9	N	839	1045	1			591
04	DLQ G-10		8916	-0-	8916	22910	7946	3	970	9	N	882	1034	1			439
05	DLQ G-10		8108	-0-	8108	31018	7832	3	276	9	N	251	628	1			62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31018					N	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17831	-0-	17831	38156	17426	3	405	9	N	368	350	1			386
04	DLQ G-10	18424	-0-	18424	56580	17827	3	597	9	N	543	535	1			394
05	DLQ G-10	163020	-0-	163020	219600	162727	3	293	9	N	266	545	1			115
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	219600					N	NO RPT					115

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3609	3	840	9	N	764	857	1			311
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	2827	3	722	9	N	656	663	1			304
*05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2254	3	543	9	N	494	675	1			123
*06	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					123

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	3312	1	1717	3	N	918	691	1			656
						1010	9									
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	161	1	3249	3	N	994	1041	1			609
						1093	9									
*05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	585	1	621	3	N	593	689	1			513
						652	9									
*06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					513

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	2	1	1401	3	N	64	184	1			105
							70	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1434	3	165	9	N	150	118	1			137
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1798	3	129	9	N	117	142	1			112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
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									
04	DLQ G-10		8075	-0-	8075	16320	6998	1	1077	9	N	979	1410	1			247
05	DLQ G-10		7822	-0-	7822	24142	6909	3	913	9	N	830	837	1			240
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24142					N	NO RPT					240

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		16084	-0-	16084	22100	8929	1	5952	3	N	1094	1065	1			662
							1203	9									
04	DLQ G-10		7803	-0-	7803	29903	3503	1	4246	3	N	49	594	1			117
							54	9									
05	DLQ G-10		14414	-0-	14414	44317	9799	1	3648	3	N	879	368	1			628
							967	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44317					N	NO RPT					628

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		18175	-0-	18175	42305	16418	3	1757	9	N	1597	1515	1			781
04	DLQ G-10		20363	-0-	20363	62668	18555	3	1808	9	N	1644	1421	1			1004
05	DLQ G-10		10297	-0-	10297	72965	9585	3	712	9	N	647	701	1			950
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	72965					N	NO RPT					950

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
04	DLQ G-10		7180	-0-	7180	7180	7180	3			Y	-0-	550	1			59
05	DLQ G-10		10534	-0-	10534	17714	9708	3	826	9	Y	751	710	1			100
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17714					Y	NO RPT					100

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		11043	-0-	11043	25818	11032	3	11	9	N	10					543
04	DLQ G-10		10979	-0-	10979	36797	10915	3	64	9	N	58	356	1			245
05	DLQ G-10		11860	-0-	11860	48657	11843	3	17	9	N	15					260
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48657					N	NO RPT					260

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					513
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1156	3			Y	-0-	89	1			424
05	DLQ G-10	8811	-0-	8811	9967	8180	3	631	9	Y	574	598	1			400
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9967					Y	NO RPT					400

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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	6980	-0-	6980	13813	6006	3	974	9	N	885	1097	1			424
04	DLQ G-10	6333	-0-	6333	20146	5352	3	981	9	N	892	1085	1			231
05	DLQ G-10	6120	-0-	6120	26266	5212	3	908	9	N	825	891	1			165
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26266					N	NO RPT					165

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

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	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-					N	84					200
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	10					210
*05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	16066	3	2714	9	N	2467	2429	1			248
*06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					248

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

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	5921	-0-	5921	9104	2206	1	3423	3	N	265	506	1			521
						292	9									
04	DLQ G-10	9052	-0-	9052	18156	6443	1	2078	3	N	483	512	1			492
						531	9									
05	DLQ G-10	6326	-0-	6326	24482	5862	3	464	9	N	422	654	1			260
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24482					N	NO RPT					260

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
03	4999 X	948	-0-	-4051	-0-	906	3	42	9	N	38					407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					447
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	174	1			377
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

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
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	26558	-0-	26558	42441	4789	1	20353	3	N	1287	1413	1			322
						1416	9									
04	DLQ G-10	26889	-0-	26889	69330	23141	1	2367	3	N	1255	1410	1			167
						1381	9									
05	DLQ G-10	25487	-0-	25487	94817	23747	3	1740	9	N	1582	1364	1			385
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	94817					N	NO RPT					385

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

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	10424	-0-	10424	17184	5510	1	4102	3	N	738	855	1			407
						812	9									
04	DLQ G-10	6870	-0-	6870	24054	3332	1	2864	3	N	613	685	1			335
						674	9									
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	32408	6221	1	1436	3	N	634	824	1			145
						697	9									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32408					N	NO RPT					145

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5011					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	14464	-0-	14464	14464	14398	3	66	9	N	60					100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14464					N	NO RPT					100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1287	2	67	9	N	61	170	1			54
02	1484 N	1281	-0-	-203	-0-	1051	2	230	9	N	209					263
03	1519 N	929	-0-	-590	-0-	800	2	129	9	N	117	173	1			207
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	300	2	119	9	N	108	165	1			150
*05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62	168	1			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

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
04	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2943	3	21	9	N	19	1	8			45
05	1612 N	769	-0-	-843 B	-0-	763	3	6	9	N	5	16	1			34
*06	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2908	3	20	9	N	18	17	1			35

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5					17
05	682 N	602	-0-	-80 B	-0-	600	3	2	9	N	2	5	1			14
*06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			14

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

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-
04	6960 X	5900	-0-	-1060	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
*06	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
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-
04	24180 X	20818	-0-	-3362	-0-	263	1	20555	2	N	-0-			-0-
05	24986 X	14142	-0-	-10844	-0-	14142	2			N	-0-			-0-
06	21720 X	18137	-0-	-3583	-0-	18137	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

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-
04	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
*06	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	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

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
04	10491 R	10491	-0-	-0-	-0-	457	1	10034	2	N	-0-			42
05	9610 #	2488	-0-	-7122	-0-	276	1	2212	2	N	-0-			42
06	21390 #	17602	-0-	-3788	-0-	482	1	17120	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

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-
04	264540 X	255943	-0-	-8597	-0-	255943	2			Y	-0-			-0-
05	271157 X	263475	-0-	-7682	-0-	263475	2			Y	-0-			-0-
06	256890 X	253674	-0-	-3216	-0-	253674	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PRODUCTION, LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	16830	X	16330	-0-	-500	-0-	16330	2			Y	-0-					-0-
05	17391	X	16807	-0-	-584	-0-	16807	2			Y	-0-					-0-
06	16680	X	16170	-0-	-510	-0-	16170	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PRODUCTION, LLC 748011
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

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-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	137	1	2480	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	140	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

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-
04	4350	X	3217	-0-	-1133	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3114	-0-	-1381	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

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-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

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-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	731	-0-	-169	-0-	38	1	693	2	N	-0-					-0-
05	930	N	642	-0-	-288	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
06	900	N	524	-0-	-376	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

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-
04	4350	X	3520	-0-	-830	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3062	-0-	-718	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

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-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

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-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

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-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	41	1	736	2	N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	41	1	745	2	N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	45	1	725	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

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-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

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-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	N	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

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-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

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-
04	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	109	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	111	1	1996	2	N	-0-					-0-
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

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-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	45	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	47	1	772	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

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-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

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-
04	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

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-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

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-
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	64	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	63	1	1034	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

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-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	120	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	129	1	2110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

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-
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	13	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	13	1	646	2	Y	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

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-
04	14370	X	14202	-0-	-168	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
05	14849	X	14500	-0-	-349	-0-	14500	2			Y	-0-					-0-
06	14220	X	13929	-0-	-291	-0-	13929	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

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-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
*06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

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-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	36	1	645	2	N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

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-
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	105	1	1716	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

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-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

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-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

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-
04	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3674	-0-	-573	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

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-
04	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	70	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

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-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

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-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	25	-0-	-515	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

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-
04	2340 N	2220	-0-	-120	-0-	116	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	119	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	126	1	2056	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	79	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	78	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

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-
04	8640	X	7692	-0-	-948	-0-	7692	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7293	-0-	-1325	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

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-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

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-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

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-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

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-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	35	1	634	2	N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

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-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

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-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

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									
04	12780	X	12229	-0-	-551	-0-	641	1	11582	2	N	5					74
							6	9									
05	13113	X	12509	-0-	-604	-0-	659	1	11850	2	N	-0-					74
06	12570	X	12064	-0-	-506	-0-	698	1	11366	2	N	-0-					74

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

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-
04	840	N	432	-0-	-408	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
05	868	N	461	-0-	-407	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

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-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

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-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

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-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

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-
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

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-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	112	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	115	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	119	1	1935	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

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-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

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-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	140	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2674	2	N	-0-					-0-
*06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	153	1	2493	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

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-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

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-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

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-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

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-
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	119	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	117	1	2096	2	N	-0-					-0-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	124	1	2022	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	50	1	902	2	N	-0-					-0-
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	52	1	928	2	N	-0-					-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	54	1	880	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

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-
04	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	34	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	35	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	37	1	1444	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

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-
04	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	71	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	82	1	1337	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

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-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	111	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1938	-0-	-192	-0-	112	1	1826	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

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-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	31	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	33	1	1456	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

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-
04	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	126	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2310 N	2191	-0-	-119	-0-	127	1	2064	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

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-
04	3180 X	2800	-0-	-380	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	140	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2717	-0-	-166	-0-	143	1	2574	2	N	-0-					-0-
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	279	1	5050	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	290	1	5219	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5307	-0-	-243	-0-	307	1	5000	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

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-
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

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-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1162	-0-	-605	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	66	1	1083	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

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-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

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-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

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-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

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-
04	870 N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	77	1	1257	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

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-
04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	116	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	120	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	123	1	2002	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

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-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

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-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	43	1	701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

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-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

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
04	31500	X	24378	-0-	-7122	-0-	24378	2			Y	-0-					20
05	32550	X	21220	-0-	-11330	-0-	21220	2			Y	-0-					20
06	29160	X	17349	-0-	-11811	-0-	17349	2			Y	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	205	1	3685	2	N	-0-					-0-
*06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	214	1	3485	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

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-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

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-
04	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4432	-0-	-373	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
06	4560 X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

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-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	101	1	1814	2	N	-0-					-0-
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

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-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

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-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	52	1	844	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

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									
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	41	1	734	2	N	5	171	1			37
							6	9									
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	40	1	713	2	N	8					45
							9	9									
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	47	1	771	2	N	9					54
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

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-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

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-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

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-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

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-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

01	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					157
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					157
03	642	N	506	-0-	-136	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					157
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					157
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	25	1	455	2	Y	-0-	149	1			8
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	10					18
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	130	1	2353	2	N	2					112
							2	9									
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	133	1	2383	2	N	3	53	1			62
							3	9									
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2316	2	N	6					68
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

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-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

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-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1169	2	N	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

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-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

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-
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	60	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

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-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

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
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	-0-					44
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	N	-0-	19	1			25
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-					25

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

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-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	23	-0-	23	48	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	187	1			123
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

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-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

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-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	107	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	117	1	1900	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

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-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

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-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

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-
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	72	1	1180	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
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									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	121	2	N	10					113
							11	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	4					117
							4	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	N	1					118
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

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-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

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-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

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-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	44	1	720	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

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									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	177	1	3204	2	N	42					186
							46	9									
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	158	1	2844	2	N	55	184	1			57
							61	9									
*06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	161	1	2623	2	N	56					113
							62	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
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-
04	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	87	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	91	1	1483	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

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-
04	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	82	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	86	1	1545	2	N	-0-					-0-
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

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-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					-0-
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

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-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

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-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521	2	N	-0-					-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

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-
04	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	76	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1407	-0-	-360	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1205	-0-	-295	-0-	70	1	1135	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	118	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2227	-0-	-191	-0-	117	1	2110	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	123	1	2004	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

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-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

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-
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	53	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	60	1	978	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

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-
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	146	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	151	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	158	1	2573	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

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-
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	189	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	194	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	196	1	3187	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
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-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	35	1	632	2	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

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-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	39	1	700	2	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	41	1	664	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

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-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	79	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	85	1	1389	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

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
04	3000	N	2590	-0-	-410	3041	2568	2	22	9	Y	20	73	1			52
05	3100	N	2579	-0-	-521	2520	2556	2	23	9	Y	21					73
*06	3000	N	2471	-0-	-529	1991	2456	2	15	9	Y	14					87

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

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-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

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-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	47	1	771	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

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-
04	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	128	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2454	-0-	-212	-0-	129	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	136	1	2217	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

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-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

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-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

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-
04	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

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-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

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-
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-					-0-
05	961 N	900	-0-	-61	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	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
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-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	N	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	98	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	94	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	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
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-
04	1230 N	349	-0-	-881	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	526	-0-	-621	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	33	-0-	-1047	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

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-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

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-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

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-
04	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

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-
04	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	126	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	129	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	2343	-0-	-87	-0-	135	1	2208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

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-
04	2310 N	2227	-0-	-83	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

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-
04	58050 X	56966	-0-	-1084	-0-	56966	2			N	-0-					-0-
05	59737 X	58442	-0-	-1295	-0-	58442	2			N	-0-					-0-
06	57660 X	56323	-0-	-1337	-0-	56323	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
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-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

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-
04	2310	N	1977	-0-	-333	-0-	104	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	N	-0-					-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	141	1	2304	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

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-
04	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	210	1	3794	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4122	-0-	-94	-0-	217	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	229	1	3726	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

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-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

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-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

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-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	245	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	253	1	4543	2	N	-0-					-0-
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	266	1	4333	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	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
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-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

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-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

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-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

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-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

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-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

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-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	39	1	630	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
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-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	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
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-
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	69	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	67	1	1093	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
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-
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	56	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	59	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	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
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-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	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
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-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	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
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-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	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
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-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
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-
04	3300 X	1778	-0-	-1522	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	1774	-0-	-1574	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	1618	-0-	-1412	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

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-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

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-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-
05	930 N	571	-0-	-359	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
06	960 N	711	-0-	-249	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

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-
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	44	1	788	2	N	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	N	-0-					-0-
06	840 N	758	-0-	-82	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

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-
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

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-
04	3150 X	2894	-0-	-256	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	156	1	2798	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	166	1	2697	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

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-
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	86	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	100	1	1626	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3360	X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2051	-0-	-1204	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	260	1	4704	2	N	7					210
							8	9									
05	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	266	1	4780	2	N	13					223
							14	9									
06	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	279	1	4547	2	N	15					238
							17	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	53	1	855	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	126	1	2053	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

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-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

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-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

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									
04	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	77	1	1384	2	N	17					296
						19	9									
05	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	80	1	1439	2	N	7	172	1			131
						8	9									
*06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1805	2	N	37					168
						41	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

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-
04	3510 X	3143	-0-	-367	-0-	165	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2034	-0-	-1438	-0-	107	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	929	-0-	-2431	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

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-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

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-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

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-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	55	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

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-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

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-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

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-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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
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-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	26	1	421	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
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-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
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-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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
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-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
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-
04	4080	X	3684	-0-	-396	-0-	193	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	195	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	204	1	3332	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	121	1	2176	2	N	-0-					-0-
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	128	1	2081	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

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-
04	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	125	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	128	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	135	1	2207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

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-
04	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	166	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	172	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	183	1	2979	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

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-
04	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2311	-0-	-209	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

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-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

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-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

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
04	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	90	1	1621	2	N	-0-					45
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	N	-0-					45
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	2	N	-0-					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4110 X	3904	-0-	-206	-0-	205	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	209	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3776	-0-	-274	-0-	218	1	3558	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

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-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	22	1	398	2	N	-0-					-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

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-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	58	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

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-
04	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	92	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	93	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	98	1	1601	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

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-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

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-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	N	-0-					-0-
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

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-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2540	-0-	-160	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	38	1	680	2	N	-0-					20
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	38	1	687	2	N	-0-					20
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	41	1	666	2	N	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	102	1	4498	2	Y	-0-					-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	104	1	4524	2	Y	-0-					-0-
*06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	4295	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000 X	2911	-0-	-89	-0-	153	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	158	1	2844	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	156	1	2541	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6990 X	6474	-0-	-516	-0-	30	1	6431	2	Y	12	179	1			50
						13	9									
05	7223 X	6634	-0-	-589	-0-	32	1	6581	2	Y	19					69
						21	9									
06	6810 X	5697	-0-	-1113	-0-	34	1	5643	2	Y	18					87
						20	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3660 X	2875	-0-	-785	-0-	3	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	2887	-0-	-647	-0-	11	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	39	1	3129	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2760 X	2693	-0-	-67	-0-	141	1	2552	2	Y	-0-					-0-
05	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	145	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2730 N	2648	-0-	-82	-0-	153	1	2495	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	4080 X	3821	-0-	-259	-0-	91	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	4123 X	3832	-0-	-291	-0-	95	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3623	-0-	-367	-0-	100	1	3523	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	71	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	59	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

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-
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	46	1	835	2	N	-0-					-0-
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	45	1	808	2	N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	46	1	744	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

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-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
*06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

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-
04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

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
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	106	1	1922	2	N	-0-					62
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	134	1	2406	2	N	-0-					62
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	137	1	2236	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

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
04	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	34	1	3338	2	Y	-0-					25
05	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	25	1	3190	2	Y	-0-					25
06	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	21	1	2903	2	Y	-0-					25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

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-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

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-
04	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

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-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

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-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

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-
04	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	49	1	2894	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	48	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	50	1	2737	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

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-
04	900	N	568	-0-	-332	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	29	1	469	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

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-
04	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	168	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	176	1	2869	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

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									
04	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	133	1	4887	2	Y	12					52
						13	9									
05	5456 X	5122	-0-	-334	-0-	137	1	4961	2	Y	22					74
						24	9									
06	5220 X	4674	-0-	-546	-0-	134	1	4527	2	Y	12					86
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

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-
04	5910 X	5516	-0-	-394	-0-	289	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	298	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	5790 X	5433	-0-	-357	-0-	314	1	5119	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
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									
04	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	144	1	2611	2	N	10					186
							11	9									
05	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	151	1	2715	2	N	12	161	1			37
							13	9									
06	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	155	1	2526	2	N	10					47
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

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									
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	40	1	727	2	N	5					55
							6	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	N	3					58
							3	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	43	1	701	2	N	2					60
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					85
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	2					87
							2	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	3					90
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

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

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-
04	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	243	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	247	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	260	1	4230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

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-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	88	1	1582	2	N	12	174	1			30
							13	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	2	N	12					42
							13	9									
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	108	1	1765	2	N	18					60
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

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-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	60	1	981	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

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-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	78	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

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-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

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-
04	7350	X	6903	-0-	-447	-0-	362	1	6541	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7136	-0-	-459	-0-	376	1	6760	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6551	-0-	-529	-0-	379	1	6172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

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-
04	16470	X	15642	-0-	-828	-0-	15642	2			Y	-0-					-0-
05	17019	X	16080	-0-	-939	-0-	16080	2			Y	-0-					-0-
06	16170	X	15378	-0-	-792	-0-	15378	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					23
05	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	62	1	1112	2	N	-0-					23
06	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	66	1	1081	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

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-
04	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	83	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	88	1	1429	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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-
04	T. A.	21	-0-	21	52	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	64 X	12	-0-	-52	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

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-
04	27840 X	27379	-0-	-461	-0-	27379	2			Y	-0-					-0-
05	28768 X	27141	-0-	-1627	-0-	27141	2			Y	-0-					-0-
06	27240 X	25169	-0-	-2071	-0-	25169	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

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-
04	6870 X	6334	-0-	-536	-0-	332	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6944 X	6577	-0-	-367	-0-	346	1	6231	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	6272	-0-	-268	-0-	363	1	5909	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

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-
04	5940 X	5602	-0-	-338	-0-	294	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	5952 X	5582	-0-	-370	-0-	294	1	5288	2	N	-0-					-0-
06	5760 X	5258	-0-	-502	-0-	304	1	4954	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

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-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3900 X	3473	-0-	-427	-0-	182	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	216	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	3734	-0-	-46	-0-	216	1	3518	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

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-
04	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	56	1	3268	2	Y	-0-					-0-
05	3844 X	3141	-0-	-703	-0-	59	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2613	-0-	-237	-0-	62	1	2551	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

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-
04	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	61	1	1089	2	N	-0-					-0-
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

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-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

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-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

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-
04	3660 X	3527	-0-	-133	-0-	185	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	201	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	195	1	3177	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

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-
04	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	130	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	131	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	140	1	2288	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	188	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	187	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	203	1	3308	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

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-
04	11100	X	10975	-0-	-125	-0-	10975	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	11150	-0-	-320	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	10730	-0-	-370	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

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-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

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-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

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-
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	94	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	96	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	101	1	1646	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

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-
04	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			Y	-0-					-0-
05	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	19244	2			Y	-0-					-0-
06	19590	X	18266	-0-	-1324	-0-	18266	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

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-
04	6120	X	5873	-0-	-247	-0-	308	1	5565	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	320	1	5747	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	335	1	5460	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

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-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

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-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

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							
04	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	75	1	1360	2	N	23			120
							25	9							
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	79	1	1413	2	N	15			135
							17	9							
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1518	2	N	12			147
							13	9							

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

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-
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	35	1	635	2	N	-0-			-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-			-0-
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	49	1	798	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

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-
04	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			Y	-0-			-0-
05	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3987	2			Y	-0-			-0-
06	4140	X	3770	-0-	-370	-0-	3770	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	81	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	84	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	89	1	1453	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

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-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

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-
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

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-
04	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	143	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2755	-0-	-407	-0-	145	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	152	1	2481	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

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-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

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-
04	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	157	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	162	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	171	1	2786	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

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-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	100	1	1624	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	146	1	2633	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	134	1	2410	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2331	-0-	-249	-0-	135	1	2196	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

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-
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	59	1	1054	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	64	1	1037	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

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-
04	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	206	1	3719	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	209	1	3753	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	217	1	3543	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

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-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	56	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	2	N	-0-			-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

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-
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	68	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	69	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	72	1	1179	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
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	25 45	1 9	405	2	N	41					178
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	22 42	1 9	363	2	N	38	188	1			28
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25 44	1 9	422	2	N	40					68
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23 43	1 9	409	2	N	39					107
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23 47	1 9	420	2	N	43					150
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	25 44	1 9	402	2	N	40					190

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

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-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

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-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	50	1	911	2	N	-0-					-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

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-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	87	1	1565	2	N	-0-					-0-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

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-
04	6450	X	4768	-0-	-1682	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	4796	-0-	-1652	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4229	-0-	-1471	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

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-
04	4860	X	4684	-0-	-176	-0-	246	1	4438	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	237	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4605	-0-	-225	-0-	266	1	4339	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
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-
04	9750	X	9365	-0-	-385	-0-	491	1	8874	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9593	-0-	-420	-0-	505	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9247	-0-	-323	-0-	535	1	8712	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

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-
04	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

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-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	45	1	735	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

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-
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	38	1	612	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

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-
04	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	108	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	113	1	1841	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

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-
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

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-
04	4950	X	3598	-0-	-1352	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3319	-0-	-911	-0-	3319	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
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-
04	5640 X	5282	-0-	-358	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
05	5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

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-
04	12060 X	11123	-0-	-937	-0-	583	1	10540	2	N	-0-					-0-
05	12307 X	11185	-0-	-1122	-0-	589	1	10596	2	N	-0-					-0-
06	11640 X	10589	-0-	-1051	-0-	612	1	9977	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

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-
04	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	138	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2696	-0-	-94	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2589	-0-	-51	-0-	150	1	2439	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

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-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2146	-0-	-117	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

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-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	19	1	310	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
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-
04	3690	X	1488	-0-	-2202	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	926	-0-	-2887	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	565	-0-	-2585	-0-	565	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
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-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	42	1	754	2	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	45	1	736	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
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
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-					28
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	44	1	798	2	N	-0-					28
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	47	1	761	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
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-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	31	1	507	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
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-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	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
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-
04	7890	X	7833	-0-	-57	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	8045	-0-	-108	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7413	-0-	-477	-0-	7413	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
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-
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

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-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

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-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

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
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	62	1	1114	2	N	4			27
						4	9							
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	61	1	1104	2	N	6			33
						7	9							
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	69	1	1125	2	N	-0-			33

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

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
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			62
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			62
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			62

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

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-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	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
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							
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	57	1	1030	2	N	-0-			30
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	58	1	1035	2	N	-0-			30
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	61	1	998	2	N	-0-			30

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

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-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

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-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	47	1	846	2	N	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	N	-0-			-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	51	1	827	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

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-
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
06	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

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-
04	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	128	1	2312	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	129	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	135	1	2202	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

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-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	67	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	68	1	1227	2	N	-0-			-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

01	2542 X	2179	-0-	-363	-0-	58	1	2121	2	Y	-0-					122
02	2324 X	2025	-0-	-299	-0-	52	1	1973	2	Y	-0-					122
03	2511 X	2215	-0-	-296	-0-	55	1	2160	2	Y	-0-					122
04	2340 X	2122	-0-	-218	-0-	50	1	2072	2	Y	-0-					122
05	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	51	1	2120	2	Y	-0-					122
06	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	54	1	2034	2	Y	-0-					122

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

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-
04	4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4898 X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

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
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	10					125
						11	9									
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	12					137
						13	9									
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	2					139
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

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
04	4260 X	4037	-0-	-223	-0-	4023	2	14	9	Y	13					50
05	4402 X	4109	-0-	-293	-0-	4077	2	32	9	Y	29					79
06	4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3949	2	17	9	Y	15					94

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

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									
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	4					57
						4	9									
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	3					60
						3	9									
06	900 N	757	-0-	-143	-0-	44	1	711	2	N	2					62
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	107	1	1939	2	Y	3					58
							3	9									
05	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	111	1	1996	2	Y	2					60
							2	9									
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	132	1	2151	2	Y	7					67
							8	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	232	1	4188	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	235	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4077	-0-	-513	-0-	236	1	3841	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	60	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	964	-0-	-214	-0-	51	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	49	1	800	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

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-
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	144	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	144	1	2595	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	149	1	2436	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

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-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

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-
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

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-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	51	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

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-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	159	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	162	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	167	1	2715	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

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-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	29	1	525	2	N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	32	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 #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3270 X	2904	-0-	-366	-0-	152	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	156	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	166	1	2707	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

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-
04	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	127	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2242	-0-	-982	-0-	118	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2217	-0-	-903	-0-	128	1	2089	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

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-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	84	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

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-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

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-
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	40	1	724	2	N	-0-					-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	42	1	688	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8140	-0-	-478	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
06	8010	X	7840	-0-	-170	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	N	2					111
							2	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	89	1	1603	2	N	-0-	40	1			71
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	2	N	1					72
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8580	X	8456	-0-	-124	-0-	8456	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8463	-0-	-403	-0-	8463	2			Y	-0-					-0-
06	8580	X	8031	-0-	-549	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	53	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	55	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	58	1	938	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	85	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	89	1	1455	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	6480	X	6291	-0-	-189	-0-	330	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6437	-0-	-197	-0-	339	1	6098	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	353	1	5751	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	167	1	3013	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	172	1	3093	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	182	1	2958	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

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-
04	4830 X	4033	-0-	-797	-0-	211	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4276	-0-	-374	-0-	225	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	4153	-0-	-167	-0-	240	1	3913	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

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							
04	1800 N	1718	-0-	-82	-0-	90	1	1622	2	N	5			128
						6	9							
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	N	7			135
						8	9							
06	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	98	1	1595	2	N	7			142
						8	9							

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

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-
04	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	65	1	1183	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	66	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	71	1	1149	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

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-
04	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	4381	2			Y	-0-			-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-			-0-
*06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

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-
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

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-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	11	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	657	2	Y	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	11	1	620	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

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-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

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-
04	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	228	1	4125	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4508	-0-	-483	-0-	237	1	4271	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	253	1	4127	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

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-
04	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

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-
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

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-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

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-
04	4650	X	505	-0-	-4145	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

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-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

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-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	172	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	175	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	184	1	2995	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

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-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

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-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
06	750	N	384	-0-	-366	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	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
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-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	110	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	117	1	1905	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
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-
04	10440	X	9552	-0-	-888	-0-	501	1	9051	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9681	-0-	-828	-0-	510	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9303	-0-	-687	-0-	538	1	8765	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
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-
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2404	-0-	-146	-0-	2404	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
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-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	74	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	80	1	1307	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3210	X	1	-0-	-3209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	50	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	54	1	885	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	904	-0-	-150	-0-	48	1	856	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	785	-0-	-235	-0-	45	1	740	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	195	1	3518	2	N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	205	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	193	1	3153	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5250	X	4373	-0-	-877	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	645	-0-	-4780	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	412	-0-	-4838	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	227	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	198	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	203	1	3313	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

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-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	127	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	N	-0-					-0-
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

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-
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

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-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

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-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

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-
04	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	123	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	125	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	132	1	2151	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	113	1	10039	2	Y	-0-					-0-
05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	118	1	10301	2	Y	-0-					-0-
*06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	123	1	10129	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	43	1	1830	2	N	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	45	1	1761	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	76	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	78	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	82	1	1341	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	121	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	130	1	2113	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	110	1	1797	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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-
04	2340 N	2166	-0-	-174	-0-	114	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2153	-0-	-389	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	121	1	1976	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

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-
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	58	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	58	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

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-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

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-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

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-
04	4680 X	4224	-0-	-456	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4298	-0-	-445	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3931	-0-	-389	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

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-
04	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	119	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	121	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	127	1	2078	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

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-
04	5820	X	5228	-0-	-592	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4761	-0-	-699	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

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
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	37	1	660	2	N	-0-					140
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	38	1	680	2	N	3					143
							3	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	N	10					153
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

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-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

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									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	212	1	3831	2	N	9					107
							10	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	241	1	4328	2	N	5					112
							6	9									
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	254	1	4138	2	N	8					120
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-			-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

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-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

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-
04	4530	X	3982	-0-	-548	-0-	80	1	3902	2	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	82	1	3927	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	87	1	3710	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

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-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-			-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

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-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	87	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	87	1	1573	2	N	-0-			-0-
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

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-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	-0-			-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	N	-0-			-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	144	1	2609	2	N	18	57	1			30
							20	9									
05	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	140	1	2517	2	N	15					45
							17	9									
06	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	152	1	2483	2	N	15					60
							17	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

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-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1165	-0-	-635	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

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-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

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-
04	4530	X	4134	-0-	-396	-0-	217	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	213	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4030	-0-	-260	-0-	233	1	3797	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

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-
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	77	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	76	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	80	1	1310	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

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-
04	15000	X	13439	-0-	-1561	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13455	-0-	-1797	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
06	14280	X	12493	-0-	-1787	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 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
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-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1500 N	444	-0-	-1056	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	432	-0-	-653	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	548	-0-	-322	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7230 X	6933	-0-	-297	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-
05	7471 X	6852	-0-	-619	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
06	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	117	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	120	1	2150	2	N	-0-					-0-
*06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	126	1	2054	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4560 X	4288	-0-	-272	-0-	225	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	4329	-0-	-352	-0-	228	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	4186	-0-	-134	-0-	242	1	3944	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	47	1	765	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3420	X	3381	-0-	-39	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	144	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	147	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	154	1	2510	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 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
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-
04	2550	N	2392	-0-	-158	-0-	125	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	129	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	135	1	2205	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	72	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	108	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

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-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

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-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

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-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

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-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	52	1	843	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

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-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

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-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	2455	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
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-
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	25	1	448	2	N	-0-					-0-
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	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
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-
04	12330	X	11659	-0-	-671	-0-	611	1	11048	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11727	-0-	-952	-0-	618	1	11109	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11517	-0-	-753	-0-	666	1	10851	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
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									
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	79	1	1428	2	N	5					107
							6	9									
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	80	1	1436	2	N	3					110
							3	9									
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	83	1	1350	2	N	2					112
							2	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
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-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	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
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							
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	87	1	1577	2	N	2			90
							2	9							
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	88	1	1583	2	N	-0-			90
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	91	1	1477	2	N	-0-			90

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

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-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-			-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	32	1	526	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

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-
04	T. A.		120	-0-	120	350	120	2			Y	-0-			-0-
05	484	X	134	-0-	-350	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
*06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

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-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

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-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-			-0-
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	26	1	475	2	N	-0-			-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

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-
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			Y	-0-			-0-
06	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	2769	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
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-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

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-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

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-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

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									
04	9270	X	8359	-0-	-911	-0-	438	1	7911	2	Y	9	68	1			63
							10	9									
05	9269	X	8427	-0-	-842	-0-	443	1	7967	2	Y	15					78
							17	9									
06	8970	X	7745	-0-	-1225	-0-	447	1	7283	2	Y	14					92
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

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-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	7	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	5	1	1949	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1752	-0-	-348	-0-	8	1	1744	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

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-
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			Y	-0-					-0-
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	10906	-0-	-734	-0-	10906	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
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-
04	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

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
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					8
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					8
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

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-
04	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	298	1	5385	2	N	-0-					-0-
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	290	1	5224	2	N	-0-					-0-
*06	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	317	1	5169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

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-
04	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

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-
04	9420 X	8076	-0-	-1344	-0-	8076	2			Y	-0-					-0-
05	9734 X	8320	-0-	-1414	-0-	8320	2			Y	-0-					-0-
06	8790 X	8227	-0-	-563	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

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-
04	2190 N	1990	-0-	-200	-0-	104	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	98	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	103	1	1675	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
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-
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	54	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58	1	953	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

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-
04	6420 X	5979	-0-	-441	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
05	6634 X	6090	-0-	-544	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
06	6270 X	5903	-0-	-367	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

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									
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	N	14					167
						15	9									
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	N	14	159	1			22
						15	9									
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1	1309	2	N	13					35
						14	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

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-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

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-
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	19	1	3672	2	Y	-0-					-0-
05	4340 X	3742	-0-	-598	-0-	23	1	3719	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3574	-0-	-626	-0-	25	1	3549	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

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-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
*06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	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
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-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	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
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-
04	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	219	1	4744	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5044	-0-	-474	-0-	223	1	4821	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4679	-0-	-511	-0-	225	1	4454	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
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-
04	11280	X	10675	-0-	-605	-0-	20	1	10655	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	10774	-0-	-882	-0-	16	1	10758	2	Y	-0-					-0-
06	11040	X	10421	-0-	-619	-0-	16	1	10405	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
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-
04	9240	X	8973	-0-	-267	-0-	8973	2			Y	-0-					-0-
05	9114	X	9090	-0-	-24	-0-	9090	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8614	-0-	-206	-0-	8614	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
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									
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	89	1	1609	2	N	8					148
							9	9									
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	89	1	1593	2	N	10	123	1			35
							11	9									
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	93	1	1522	2	N	7					42
							8	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
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-
04	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 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
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-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

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-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	110	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	117	1	1905	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

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-
04	7050	X	6051	-0-	-999	-0-	317	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	328	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5810	-0-	-640	-0-	336	1	5474	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

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-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1449	-0-	-441	-0-	1449	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
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
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	2	N	-0-					87
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2087	2	N	1					88
							1	9									
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	119	1	1945	2	N	2					90
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

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-
04	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

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-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

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-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

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-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

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-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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
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-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

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-
04	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

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-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	468	-0-	-276	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	250	-0-	-320	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

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-
04	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4228	-0-	-1259	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	3543	-0-	-1227	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	N	-0-					25
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	N	-0-					25
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

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-
04	3180	X	2178	-0-	-1002	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2213	-0-	-856	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	2018	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
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-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

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-
04	3660	X	3591	-0-	-69	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

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-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	67	1	1089	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

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-
04	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	54	1	969	2	N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

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-
04	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	102	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	99	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	102	1	1664	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

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-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	32	1	571	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	34	1	558	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

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-
04	1020	N	604	-0-	-416	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
05	992	N	535	-0-	-457	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
06	990	N	678	-0-	-312	-0-	39	1	639	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
*01	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	65	1	1071	2	N	7			144
							8	9							
*02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	73	1	1213	2	N	-0-			144
*03	1333	N	911	-0-	-422	-0-	50	1	861	2	N	-0-			144
*04	1110	N	543	-0-	-567	-0-	28	1	515	2	N	-0-			144
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-			144
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-			144

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

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-
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	45	1	815	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	814	-0-	-395	-0-	43	1	771	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	54	1	874	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

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-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	20	1	331	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

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-
04	1770	N	1371	-0-	-399	-0-	72	1	1299	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1309	-0-	-1016	-0-	69	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1259	-0-	-481	-0-	73	1	1186	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
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-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

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-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

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-
04	4440	X	3698	-0-	-742	-0-	194	1	3504	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	199	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3615	-0-	-405	-0-	209	1	3406	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

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-
04	4410	X	3546	-0-	-864	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3433	-0-	-1124	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3297	-0-	-633	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

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-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	389	1	6988	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	399	1	6497	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

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-
04	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	42	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	44	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	46	1	2851	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

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-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	44	1	724	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
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									
04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	81	1	1462	2	N	13					77
							14	9									
05	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	83	1	1492	2	N	15					92
							17	9									
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	87	1	1419	2	N	19					111
							21	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

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
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	157	1	2843	2	N	-0-					17
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	154	1	2767	2	N	-0-					17
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	160	1	2600	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

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-
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	135	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	138	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	144	1	2341	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

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-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	114	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	118	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	124	1	2027	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

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-
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	164	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	168	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	174	1	2840	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
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-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1234	2	N	-0-					-0-
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

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-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

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-
04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			Y	-0-					-0-
05	12586	X	12344	-0-	-242	-0-	12344	2			Y	-0-					-0-
06	12180	X	11405	-0-	-775	-0-	11405	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

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-
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	30	1	544	2	N	-0-					-0-
05	868	N	493	-0-	-375	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	21	1	348	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
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-
04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-
05	8339 X	8042	-0-	-297	-0-	8042	2			Y	-0-					-0-
06	8070 X	7637	-0-	-433	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

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-
04	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

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-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

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
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					5
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	27	1	493	2	N	-0-					5
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

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									
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	10	166	1			7
						11	9									
05	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	72	1	1301	2	N	13					20
						14	9									
06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	74	1	1208	2	N	12					32
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

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-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	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
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-
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	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
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-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	201	1	3641	2	N	-0-			-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	205	1	3691	2	N	-0-			-0-
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	216	1	3517	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
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							
04	6660	X	5991	-0-	-669	-0-	314	1	5675	2	N	2			157
							2	9							
05	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	315	1	5658	2	N	-0-			157
06	6480	X	5757	-0-	-723	-0-	333	1	5424	2	N	-0-			157

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
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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
04	14610	X	13928	-0-	-682	-0-	13928	2			Y	-0-			-0-
05	15097	X	14963	-0-	-134	-0-	14963	2			Y	-0-			-0-
06	14610	X	14268	-0-	-342	-0-	14268	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
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-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1	1	2883	2	N	-0-					-0-
*06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2506	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

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-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

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-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

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-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

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-
04	900	N	380	-0-	-520	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

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-
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	146	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	156	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2813	-0-	-217	-0-	163	1	2650	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
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
04	3120	X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2			Y	-0-					10
05	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2			Y	-0-					10
06	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			Y	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

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-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

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-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

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-
04	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	122	1	4421	2	Y	-0-					-0-
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	258	1	6701	2	Y	-0-					-0-
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	283	1	6290	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

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-
04	3360	X	2631	-0-	-729	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2547	-0-	-543	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

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-
04	3990	X	3654	-0-	-336	-0-	133	1	3521	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	141	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	146	1	3501	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

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-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5580 X	4744	-0-	-836	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
05	5766 X	4822	-0-	-944	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4285	-0-	-935	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

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-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	N	-0-					-0-
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	2	N	-0-					-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

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-
04	4950 X	4673	-0-	-277	-0-	245	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	5115 X	4667	-0-	-448	-0-	246	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	4517	-0-	-343	-0-	261	1	4256	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

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-
04	20820 X	19381	-0-	-1439	-0-	19381	2			Y	-0-					-0-
05	21576 X	18304	-0-	-3272	-0-	18304	2			Y	-0-					-0-
06	20880 X	17470	-0-	-3410	-0-	17470	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

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-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

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-
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

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-
04	2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

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-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	17	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	18	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

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-
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	99	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

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-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

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-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	2	N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

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-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

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-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

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-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

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-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

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-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

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-
04	12600 X	11703	-0-	-897	-0-	11703	2			Y	-0-					-0-
05	12927 X	12690	-0-	-237	-0-	12690	2			Y	-0-					-0-
*06	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

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-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

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
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-	144	1			49
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					49
*06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					49

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

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-
04	2460 N	2109	-0-	-351	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

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-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	4320	X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3630	-0-	-480	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	8100	X	7976	-0-	-124	-0-	7976	2			Y	-0-					70
05	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	7824	2			Y	-0-					70
06	7710	X	7199	-0-	-511	-0-	7199	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8250	X	7219	-0-	-1031	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	6694	-0-	-1831	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6390	-0-	-1140	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
*06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	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
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-
04	4980	X	3148	-0-	-1832	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3170	-0-	-1666	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2642	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
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-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	75	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	77	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	81	1	1323	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
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									
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	152	1	2756	2	N	4					82
							4	9									
05	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	155	1	2785	2	N	3					85
							3	9									
06	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	162	1	2639	2	N	-0-					85

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
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-
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	117	1	2119	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	121	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	126	1	2059	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	138	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	142	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	151	1	2465	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	620	X	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	600	X	182	-0-	-418	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
*06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	112	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	126	1	3296	2	N	-0-					-0-
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	131	1	3206	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	4846	-0-	-1154	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	4893	-0-	-1121	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	4593	-0-	-1167	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11190	X	11055	-0-	-135	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9344	-0-	-2467	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8370	-0-	-3060	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310 X	2283	-0-	-27	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

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-
04	4530 X	3996	-0-	-534	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3947	-0-	-548	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3579	-0-	-501	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

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-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

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-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

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-
04	4140 X	3302	-0-	-838	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3052	-0-	-788	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

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-
04	16350 X	16271	-0-	-79	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
05	16895 X	16647	-0-	-248	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
06	16350 X	16091	-0-	-259	-0-	16091	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

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-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	109	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	112	1	3253	2	N	-0-					-0-
*06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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
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-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	48	1	855	2	N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	51	1	825	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
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-
04	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
*06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	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
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-
04	10890	X	9855	-0-	-1035	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9862	-0-	-1391	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9506	-0-	-1384	-0-	9506	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
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-
04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	124	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	126	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	132	1	2550	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
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-
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2023	-0-	-1108	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1901	-0-	-439	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
05	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
*06	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	114	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	117	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	124	1	2024	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

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-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

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-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

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-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

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-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

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									
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	16	1	2637	2	N	28	185	1			35
							31	9									
05	3255	X	1815	-0-	-1440	-0-	19	1	1756	2	N	36					71
							40	9									
06	3150	X	692	-0-	-2458	-0-	19	1	640	2	N	30					101
							33	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

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-
04	5820 X	5246	-0-	-574	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	3551	-0-	-2463	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	2434	-0-	-3176	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

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-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	54	1	878	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

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-
04	5820 X	2731	-0-	-3089	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	1661	-0-	-4353	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	965	-0-	-3115	-0-	965	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	79	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	83	1	1355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

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-
04	3000	N	3851	-0-	851	851	202	1	3649	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4268	-0-	1168	2019	225	1	4043	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3408	-0-	408	2427	197	1	3211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

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-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

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
04	1440	X	692	-0-	-748	-0-	692	2			N	-0-					25
05	1488	X	610	-0-	-878	-0-	610	2			N	-0-					25
06	1260	N	502	-0-	-758	-0-	502	2			N	-0-					25

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

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-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

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-
04	2580	X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1896	-0-	-474	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

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-
04	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4320 X	3631	-0-	-689	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3295	-0-	-695	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

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-
04	4620 X	4509	-0-	-111	-0-	102	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4836 X	4273	-0-	-563	-0-	105	1	4168	2	N	-0-					-0-
*06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	169	1	4563	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

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-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	969	-0-	-395	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

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-
04	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

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-
04	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

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-
04	18990 X	17800	-0-	-1190	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
05	19406 X	17978	-0-	-1428	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
06	18630 X	17233	-0-	-1397	-0-	17233	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

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-
04	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	56	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	57	1	1392	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	61	1	1340	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	3240 X	3018	-0-	-222	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2924	-0-	-196	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

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-
04	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

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-
04	0 W	6411	-0-	6411	6411	6411	2			N	-0-					-0-
05	0 W	6537	-0-	6537	12948	6537	2			N	-0-					-0-
*06	19312 X	6364	-0-	-12948	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

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-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

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-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

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-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

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-
04	6180 X	6020	-0-	-160	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	0 W	6093	-0-	6093	6093	6093	2			N	-0-					-0-
06	0 W	5846	-0-	5846	11939	5846	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5892	-0-	-153	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5674	-0-	-176	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

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-
04	9390	X	8587	-0-	-803	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8492	-0-	-1118	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8001	-0-	-1029	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					25
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

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-
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	229	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	242	1	3942	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

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-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	923	-0-	-427	-0-	923	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

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-
04	7920	X	7713	-0-	-207	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7562	-0-	-591	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7467	-0-	-273	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					27
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					27
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	7410 X	5265	-0-	-2145	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	7347 X	4810	-0-	-2537	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	3768	-0-	-2562	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

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-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

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-
04	9990 X	9401	-0-	-589	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	9590	-0-	-485	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	9450 X	9245	-0-	-205	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

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-
04	5520 X	5249	-0-	-271	-0-	275	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	281	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	295	1	4808	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

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-
04	11550 X	10652	-0-	-898	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	11842 X	10161	-0-	-1681	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	11070 X	9477	-0-	-1593	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

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-
04	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4735	-0-	-194	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4566	-0-	-174	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

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-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

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-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	44	1	791	2	N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	42	1	753	2	N	-0-					-0-
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

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-
04	10050	X	8839	-0-	-1211	-0-	463	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9026	-0-	-1142	-0-	475	1	8551	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8586	-0-	-1134	-0-	496	1	8090	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

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-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

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-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

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-
04	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5168	-0-	-753	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4775	-0-	-655	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

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-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

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
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	N	-0-					83
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					83
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

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-
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	55	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	56	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

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-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6311	-0-	-259	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

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-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10990	-0-	-170	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5340 X	4977	-0-	-363	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5161	-0-	-233	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4537	-0-	-503	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

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-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	87	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

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-
04	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	78	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1314	-0-	-246	-0-	76	1	1238	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

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-
04	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	97	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	105	1	1712	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

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-
04	19140 X	17467	-0-	-1673	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
05	19778 X	17669	-0-	-2109	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
06	18630 X	16748	-0-	-1882	-0-	16748	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

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-
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
*06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 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
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

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-
04	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	95	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	97	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	101	1	1649	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

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-
04	3390	X	2046	-0-	-1344	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

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-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	992	N	515	-0-	-477	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	600	N	266	-0-	-334	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

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-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

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-
04	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	21524	-0-	-1881	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21070	-0-	-1220	-0-	21070	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	89	1	1603	2	N	19	106	1			15
							21	9									
05	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	86	1	1538	2	N	15					30
							17	9									
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	90	1	1465	2	N	20					50
							22	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

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-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

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-
04	15600	X	15293	-0-	-307	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15623	-0-	-497	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15080	-0-	-310	-0-	15080	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

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-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

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-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	5370	X	3714	-0-	-1656	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3679	-0-	-1622	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3490	-0-	-800	-0-	3490	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
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-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	47	1	858	2	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	51	1	833	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
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-
04	117960	X	116557	-0-	-1403	-0-	116557	2			N	-0-					-0-
05	121892	X	119440	-0-	-2452	-0-	119440	2			N	-0-					-0-
06	117120	X	114631	-0-	-2489	-0-	114631	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
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-
04	10050	X	9334	-0-	-716	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9367	-0-	-1018	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9335	-0-	-685	-0-	9335	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
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-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
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-
04	5100	X	4799	-0-	-301	-0-	15	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	15	1	4807	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4586	-0-	-394	-0-	16	1	4570	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

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-
04	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

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-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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-
04	570 N	374	-0-	-196	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
05	527 N	328	-0-	-199	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

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-
04	3210 X	2962	-0-	-248	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2839	-0-	-251	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

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									
04	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	98	1	1779	2	N	14					132
						15	9									
05	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	99	1	1774	2	N	23					155
						25	9									
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	105	1	1712	2	N	18					173
						20	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

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-
04	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	96	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	98	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1788	-0-	-42	-0-	103	1	1685	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

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-
04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	228	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4296	-0-	-292	-0-	226	1	4070	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	242	1	3944	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

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-
04	720 X	665	-0-	-55	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	2	N	-0-					-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

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-
04	4230 X	3762	-0-	-468	-0-	67	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	68	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	72	1	3502	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

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
04	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1128	2	2	9	N	2	162	1			18
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					18
06	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					18

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

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-
04	1170 X	1095	-0-	-75	-0-	57	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
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-
04	2370	X	2118	-0-	-252	-0-	111	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	114	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2062	-0-	-128	-0-	119	1	1943	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 4832

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

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-
04	9240	X	8724	-0-	-516	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8890	-0-	-503	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8487	-0-	-543	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

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-
04	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

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-
04	171417	X	171417	-0-	-0-	-0-	171417	2			N	-0-					-0-
05	186248	X	165280	-0-	-20968	-0-	165280	2			N	-0-					-0-
06	179850	X	168263	-0-	-11587	-0-	168263	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	4890 X	4513	-0-	-377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

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-
04	2010 X	1657	-0-	-353	-0-	87	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	87	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	90	1	1463	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

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-
04	T. A.	6002	-0-	6002	6002	6002	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	5886	-0-	5886	11888	5886	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	5553	-0-	5553	17441	5553	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

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-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	N	-0-					-0-
*06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

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-
04	3690 X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	2367	-0-	-1446	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	1976	-0-	-1084	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
*06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

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-
04	780	X	724	-0-	-56	-0-	38	1	686	2	N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

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-
04	1860	X	1727	-0-	-133	-0-	91	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	91	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	97	1	1573	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

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-
04	11400	X	10683	-0-	-717	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10905	-0-	-658	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10626	-0-	-564	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

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-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

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-
04	30	X	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

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-
04	1140	X	1119	-0-	-21	-0-	59	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	65	1	1054	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				33
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5		29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5		26

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

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-
04	6330	X	1994	-0-	-4336	-0-	1942	3	52	9	Y	47	32	1		15
05	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	39	29	1		25
06	4710	X	1007	-0-	-3703	-0-	908	3	99	9	Y	90	52	1		63

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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

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
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-				209
05	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1779	3	4	9	N	4				213
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	3	12	9	N	11				224

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 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

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
04	2370 X	1710	-0-	-660	-0-	70	1	1640	2	N	-0-					13
05	2449 X	1219	-0-	-1230	-0-	48	1	1171	2	N	-0-					13
06	2370 X	1752	-0-	-618	-0-	80	1	1672	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

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									
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	174	1	4050	2	N	1	1	8			15
						1	9									
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	190	1	4593	2	N	1	1	8			15
						1	9									
*06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	180	1	3735	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

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									
04	4020 X	3208	-0-	-812	-0-	132	1	3074	2	N	2	2	8			16
						2	9									
05	4154 X	3136	-0-	-1018	-0-	124	1	3011	2	N	1	1	8			16
						1	9									
06	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	126	1	2630	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

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									
04	3870 X	3251	-0-	-619	-0-	133	1	3112	2	N	5	5	8			13
						6	9									
05	3999 X	2983	-0-	-1016	-0-	118	1	2861	2	N	4	4	8			13
						4	9									
06	3660 X	2793	-0-	-867	-0-	128	1	2665	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5100	X	5031	-0-	-69	-0-	206	1	4817	2	N	7	7	8			14
							8	9									
05	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	189	1	4566	2	N	4	4	8			14
							4	9									
06	5100	X	4225	-0-	-875	-0-	194	1	4031	2	N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

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-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	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

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
04	DLQ G-10		5876	-0-	5876	5876	5876	3	Y	-0-		91
05	DLQ G-10		6161	-0-	6161	12037	6161	3	Y	-0-		91
*06	18333	X	6296	-0-	-12037	-0-	6296	3	Y	-0-		91

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-		-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
06	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	1745	3	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	9672	-0-	6572	7875	9672	3			N	-0-					-0-
*04	19188	X	11313	-0-	-7875	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
*06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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	11269	-0-	-5967	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
*04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	3			N	-0-					-0-
05	15252	X	5487	-0-	-9765	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	4624	-0-	-8456	-0-	4624	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

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-
04	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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

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-
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1681	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

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-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

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
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			32
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			32
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	627	1	11467	3	N	-0-			-0-
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	665	1	11738	3	N	-0-			-0-
*06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	680	1	10691	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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-
04	65730	X	53104	-0-	-12626	-0-	2196	1	50908	3	N	-0-			-0-
05	67921	X	63273	-0-	-4648	-0-	2465	1	60808	3	N	-0-			-0-
*06	67027	X	67027	-0-	-0-	-0-	2357	1	64670	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1260	-0-	-631	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
*05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	3211	-0-	-1222	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
*04	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	4022	3			N	-0-			-0-
*05	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
06	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3378	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	4332	-0-	-2023	-0-	4332	3			N	-0-			31
*04	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	3			N	-0-			31
*05	6355	X	5061	-0-	-1294	-0-	5061	3			N	-0-			31
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	5193	3			N	-0-			31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

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	2346	-0-	-3854	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
*04	6000	X	2659	-0-	-3341	-0-	2659	3			N	-0-			-0-
*05	6200	X	2201	-0-	-3999	-0-	2201	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	2651	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6909	-0-	-4189	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
*05	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7982	-0-	-1168	-0-	7982	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

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	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

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	5265	-0-	-2857	-0-	5265	3			N	-0-					38
*04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	7650	3			N	-0-					38
*05	8122	X	6668	-0-	-1454	-0-	6668	3			N	-0-					38
*06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

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	2112	-0-	-926	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*05	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2286	-0-	-24	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

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	6143	-0-	-2475	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
*04	8340	X	8030	-0-	-310	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
*05	8618	X	7075	-0-	-1543	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6437	-0-	-643	-0-	6437	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

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	6029	-0-	-3271	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
*04	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
*05	9300	X	7100	-0-	-2200	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6398	-0-	-1102	-0-	6398	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	5871	-0-	-1538	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
*04	7170	X	7011	-0-	-159	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
*05	7409	X	6930	-0-	-479	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6315	-0-	-225	-0-	6315	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5752	-0-	-479	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
04	6030 X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
*05	6107 X	5960	-0-	-147	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
*06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

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	17992	-0-	-7521	-0-	17992	3			N	-0-					114
04	24690 X	23360	-0-	-1330	-0-	23360	3			N	-0-					114
*05	25513 X	21824	-0-	-3689	-0-	21824	3			N	-0-					114
06	20520 X	19944	-0-	-576	-0-	19944	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

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	10335	-0-	-10280	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
*04	19950 X	13288	-0-	-6662	-0-	13288	3			N	-0-					-0-
*05	20615 X	10411	-0-	-10204	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
06	16860 X	11374	-0-	-5486	-0-	11374	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

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-
04	4980 X	1121	-0-	-3859	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

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-
04	3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	2185	-0-	-2651	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	1507	-0-	-3173	-0-	1507	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

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-
04	3930 X	3764	-0-	-166	-0-	441	1	3323	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	522	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	3733	-0-	-197	-0-	541	1	3192	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6150 X	5937	-0-	-213	-0-	5937	3			N	-0-					26
05	6324 X	6098	-0-	-226	-0-	6098	3			N	-0-					26
06	6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

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
04	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	858	1	10725	3	N	-0-					68
05	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	923	1	11147	3	N	-0-					68
*06	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	916	1	11045	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

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
04	14760 X	13718	-0-	-1042	-0-	13718	3			N	-0-					32
05	15252 X	13602	-0-	-1650	-0-	13602	3			N	-0-					32
*06	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

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
04	6750 X	1359	-0-	-5391	-0-	1359	3			N	-0-					28
05	6975 X	14	-0-	-6961	-0-	14	3			N	-0-					28
06	6750 X	1	-0-	-6749	-0-	1	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

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
04	18180 X	17508	-0-	-672	-0-	17508	3			N	-0-					27
05	18817 X	18435	-0-	-382	-0-	18435	3			N	-0-					27
*06	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

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-
04	18750 X	17840	-0-	-910	-0-	17840	3			N	-0-					-0-
05	18817 X	18460	-0-	-357	-0-	18460	3			N	-0-					-0-
*06	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.	65	-0-	65	107	65	3			N	-0-					25
05	107 X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					25
*06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	19950 X	11396	-0-	-8554	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
05	19003 X	15677	-0-	-3326	-0-	15677	3			N	-0-					-0-
06	16710 X	15671	-0-	-1039	-0-	15671	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

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
04	8430 X	8182	-0-	-248	-0-	439	1	7743	3	Y	-0-					41
05	8711 X	8454	-0-	-257	-0-	482	1	7972	3	Y	-0-					41
06	8430 X	8116	-0-	-314	-0-	452	1	7664	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

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
04	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					15
05	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			Y	-0-					15
06	9420 X	8281	-0-	-1139	-0-	8281	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	540	1	51	3	N	-0-					131
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3949	3	112	9	N	102	187	1			82
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					82
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3971	3	109	9	N	99					181
*06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3719	3	19	9	N	17					198

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1230	X	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					83
05	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					83
06	1110	X	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					83

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
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
04	210	X	127	-0-	-83	-0-	126	3	1	9	N	1					118
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					120
06	210	X	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	N	2					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

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

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

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

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

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

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			70
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	N	5	5	8	70
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					295
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					295
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					295
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	803	3	142	9	N	129	349	1			75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2015 - PLUGGED 03/02/15

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	1218	2	20	9	N	18	148	1			24
05	1333	X	775	-0-	-558	-0-	768	2	7	9	N	6					30
06	1260	X	1129	-0-	-131	-0-	1116	2	13	9	N	12					42

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	3674	2	23	9	N	21					42
05	3906	X	2291	-0-	-1615	-0-	2291	2			N	-0-					42
06	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	3265	2	31	9	N	28					70

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
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-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1367	2	77	9	N	70					112
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					112
06	1650	X	419	-0-	-1231	-0-	419	2			N	-0-					112

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					33
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					33
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					27
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					27
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					216
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					216
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					216
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					216

OLSEN ENERGY INC. 621750

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

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-
04	3210 X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	721	-0-	-2596	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

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
04	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-					63
05	8060 X	3071	-0-	-4989	-0-	3071	2			Y	-0-					63
*06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	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

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
04	270 X	91	-0-	-179	-0-	88	2	3	9	N	3					109
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	4					113
*06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					116

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

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

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
04	3000 N	3217	-0-	217	217	3195	2	22	9	N	20					131
05	2635 N	1776	-0-	-859	-0-	1744	2	32	9	N	29	141	1			19
06	2880 N	2657	-0-	-223	-0-	2657	2			N	-0-					19

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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
04	4980 X	4542	-0-	-438	-0-	4531	2	11	9	N	10					38
05	5053 X	2572	-0-	-2481	-0-	2569	2	3	9	N	3					41
06	4530 X	3586	-0-	-944	-0-	3578	2	8	9	N	7					48

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

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-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1207	-0-	-746	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

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
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	N	14					34
05	2542 N	1850	-0-	-692	-0-	1850	2			N	-0-					34
*06	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					34

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

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	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			Y	-0-					223
04	4290 X	2939	-0-	-1351	-0-	2939	3			Y	-0-					223
*05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					223
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

OLSEN ENERGY INC. 621750

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	6720	X	5761	-0-	-959	-0-	5761	2			Y	-0-					63
05	6758	X	4060	-0-	-2698	-0-	4060	2			Y	-0-					63
06	6150	X	5621	-0-	-529	-0-	5621	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2550	X	1511	-0-	-1039	-0-	1496	2	15	9	N	14					131
05	2635	X	847	-0-	-1788	-0-	834	2	13	9	N	12					143
*06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1984	2	15	9	N	14					157

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090

WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	N	30					274
05	2387	N	1522	-0-	-865	-0-	1503	2	19	9	N	17	177	1			114
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2481	2	106	9	N	96					210

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
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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					27
05	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1153	2			N	-0-					27
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3103	2	6	9	N	5					205
05	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					205
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					205

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					204
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	250	2	10	9	N	9					213
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					213

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1675	-0-	-2386	-0-	1664	3	11	9	N	10					159
04	3930	X	753	-0-	-3177	-0-	741	3	12	9	N	11					170
05	4061	X	431	-0-	-3630	-0-	421	3	10	9	N	9					179
06	2850	X	1066	-0-	-1784	-0-	1030	3	36	9	N	33					212

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

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
04	450	X	323	-0-	-127	-0-	290	3	33	9	N	30	167	1			73
05	1023	X	429	-0-	-594	-0-	395	3	34	9	N	31					104
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	41					145

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

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-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	3000 N	3514	-0-	514	514	3514	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	7817	-0-	4717	5231	7817	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	5283	-0-	2283	7514	5283	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

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			33
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			33
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			33
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			33
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			33
06	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

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
04	300 X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					108
05	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					108
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

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
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	683	2	143	9	Y	130	157	1			28
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	880	2	161	9	Y	146	117	1			57
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	860	2	130	9	Y	118	147	1			28

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

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
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	100	2	7	9	Y	6					157
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					157
06	240 N	41	-0-	-199	-0-	41	2			Y	-0-					157

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

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
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					146
05	1147 N	8	-0-	-1139	-0-	8	2			Y	-0-					146
06	1110 N	300	-0-	-810	-0-	297	2	3	9	Y	3					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

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
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					15
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					49
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3					52
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					86
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					86
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	683	2	519	9	Y	472	570	1			101
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	880	2	582	9	Y	529	425	1			205
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	860	2	471	9	Y	428	531	1			102

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

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-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/2015

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/2015

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

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
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					75
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					75
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

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
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					61
05	806 N	624	-0-	-182	-0-	623	2	1	9	Y	1					62
06	960 N	269	-0-	-691	-0-	261	2	8	9	Y	7	36	1			33

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-	1	1			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
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
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					119
*05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					119
*06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
04	5040	X	3561	-0-	-1479	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	672	-0-	-4567	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3266	-0-	-1804	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
04	1710	N	1100	-0-	-610	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	482	-0-	-1037	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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-
04	2850	X	1667	-0-	-1183	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	620	-0-	-2325	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
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
04	25710 X	9827	-0-	-15883	-0-	9787	3	40	9	Y	36					261
05	26412 X	4283	-0-	-22129	-0-	4272	3	11	9	Y	10					271
06	22770 X	14484	-0-	-8286	-0-	14427	3	57	9	Y	52					323

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

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-
04	6385 S	6385	-0-	-0-	-0-	1167	1	5218	2	N	-0-					-0-
05	6368 S	6368	-0-	-0-	-0-	1167	1	5201	2	N	-0-					-0-
*06	6061 S	6061	-0-	-0-	-0-	1167	1	4894	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

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-
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
05	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

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-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	3	39	4	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	11367 S	11367	-0-	-0-	-0-	1564	1	9803	2	Y	-0-					-0-
04	10602 S	10602	-0-	-0-	-0-	1564	1	9038	2	Y	-0-					-0-
05	9269 S	6899	-0-	-2370	-0-	1564	1	5335	2	Y	-0-					-0-
*06	10057 S	10057	-0-	-0-	-0-	1564	1	8493	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	13950 X	8485	-0-	-5465	-0-	8481	3	4	9	N	4					254
05	14415 X	2086	-0-	-12329	-0-	2086	3			N	-0-					254
06	12630 X	12412	-0-	-218	-0-	12409	3	3	9	N	3					257

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135 X	16660	-0-	-1475	-0-	16654	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
04	17910 X	12497	-0-	-5413	-0-	12497	3			N	-0-					312
05	18445 X	2583	-0-	-15862	-0-	2583	3			N	-0-					312
06	17070 X	13198	-0-	-3872	-0-	13198	3			N	-0-					312

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

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
04	15270 X	12644	-0-	-2626	-0-	12644	3			N	-0-					404
05	15035 X	2423	-0-	-12612	-0-	2423	3			N	-0-					404
*06	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	19494	3			N	-0-					367

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

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
04	14700 X	6897	-0-	-7803	-0-	6885	3	12	9	N	11					154
*05	14291 X	1214	-0-	-13077	-0-	1213	3	1	9	N	1					155
06	11340 X	494	-0-	-10846	-0-	494	3			N	-0-					155

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

01	9145 X	8236	-0-	-909	-0-	8207	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
04	8910 X	8036	-0-	-874	-0-	8036	3			N	-0-					114
05	9207 X	2000	-0-	-7207	-0-	2000	3			N	-0-					114
*06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			N	-0-					114

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

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
04	6240 X	5406	-0-	-834	-0-	5406	3			N	-0-					337
05	6417 X	716	-0-	-5701	-0-	716	3			N	-0-					337
06	6210 X	496	-0-	-5714	-0-	496	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

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	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1563	1	8080	2	Y	-0-					-0-
04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	1563	1	7448	2	Y	-0-					-0-
05	8153 X	8083	-0-	-70	-0-	1563	1	6520	2	Y	-0-					-0-
*06	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	1563	1	7000	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	1601	-0-	-1065	-0-	1601	2			N	-0-			28
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			28
03	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-			28
04	3000	N	4548	-0-	1548	2062	4548	2			N	-0-			28
05	3100	N	2552	-0-	-548	1514	2552	2			N	-0-			28
*06	4183	X	2669	-0-	-1514	-0-	2669	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

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	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	2189	1	6202	2	N	-0-			67
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	2189	1	5862	2	N	-0-			67
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	2189	1	5155	2	N	-0-			67
*06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	2189	1	4444	2	N	-0-			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

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
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	60	1	1405	2	N	-0-			174
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	N	-0-			174
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	60	1	985	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

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-
04	2490	N	2175	-0-	-315	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	616	-0-	-2112	-0-	616	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					149
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					149
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

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	27	-0-	27	115	27	2			N	-0-					56
04	115 X	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

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
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					50
05	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					50
*06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - PLUGGED 10/16/14

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	N	4648	-0-	1648	1648	4642	2	6	9	N	5	48	0			22
05	2055	N	407	-0-	-1648	-0-	407	2			N	-0-	17	1			5
06	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					5

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

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-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
04	2811	X	2770	-0-	-41	-0-	2748	3	22	9	N	20					110
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2721	3	33	9	N	30					140
*06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2525	3	45	9	N	41					181

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

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
04	1920	N	785	-0-	-1135	-0-	785	3			N	-0-					76
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	3			N	-0-					76
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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
01	11687	X	65	-0-	-11622	-0-	65	2			N	-0-					67
02	10556	X	6365	-0-	-4191	-0-	6362	2	3	9	N	3					70
*03	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15440	2	3	9	N	3					73
04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12071	2	3	9	N	3					76
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10108	2	6	9	N	5					81
06	11790	X	10094	-0-	-1696	-0-	10091	2	3	9	N	3					84

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	4588	X	2194	-0-	-2394	-0-	2188	2	6	9	N	5					127
02	4144	X	3068	-0-	-1076	-0-	3065	2	3	9	N	3					130
*03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4770	2	3	9	N	3					133
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					133
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3688	2	6	9	N	5					138
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	3490	2	7	9	N	6					144

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

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

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
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9248	3	53	9	Y	48	88	1			81
05	9269	X	8745	-0-	-524	-0-	8703	3	42	9	Y	38					119
06	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8495	3	28	9	Y	25					144

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

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
04	1320	X	1137	-0-	-183	-0-	1084	3	53	9	Y	48	75	1			81
05	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	1114	3	30	9	Y	27					108
06	1230	X	1070	-0-	-160	-0-	1056	3	14	9	Y	13					121

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					213
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					213
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

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-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	568	-0-	-1502	-0-	568	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

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	10137 X	9129	-0-	-1008	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
04	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	3			N	-0-					-0-
*05	11160 X	6432	-0-	-4728	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	10800 X	7679	-0-	-3121	-0-	7679	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10343 PERF.16228 - 16540

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2015

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

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
04	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6673	3	3	9	N	3					23
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	21	1			2
*06	62594 X	62594	-0-	-0-	-0-	62580	3	14	9	N	13					15

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

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
04	48210 X	3546	-0-	-44664	-0-	3544	3	2	9	N	2	8	1			18
05	47368 X	-0-	-0-	-47368	-0-					N	-0-					18
*06	48443 X	48443	-0-	-0-	-0-	48415	3	28	9	N	25					43

CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

01	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	558 N	154	-0-	-404	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC //CONT.// 123132
TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	434	-0-	-714	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 10370 PERF.18247 - 18257

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2015

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*03	2542	X	1435	-0-	-1107	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1166	-0-	-1054	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*05	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

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
01	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1308	-0-	-1492	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4117	-0-	-867	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4629	-0-	-501	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2903	-0-	-1964	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3073	-0-	-1937	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30504 X	28510	-0-	-1994	-0-	28510	2		N	-0-			-0-
02	27384 X	25576	-0-	-1808	-0-	25576	2		N	-0-			-0-
*03	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2		N	-0-			-0-
04	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	30074	2		N	-0-			-0-
05	30318 X	29748	-0-	-570	-0-	29748	2		N	-0-			-0-
06	29340 X	28406	-0-	-934	-0-	28406	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	15779 X	14568	-0-	-1211	-0-	14568	2		N	-0-			-0-
02	14420 X	13037	-0-	-1383	-0-	13037	2		N	-0-			-0-
*03	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2		N	-0-			-0-
04	14940 X	14643	-0-	-297	-0-	14643	2		N	-0-			-0-
05	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2		N	-0-			-0-
*06	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	10664 X	2568	-0-	-8096	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
02	7896 X	6530	-0-	-1366	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
*03	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2		N	-0-			-0-
04	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	7129	-0-	-621	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	6243	-0-	-2217	-0-	6243	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

01	7533 X	4610	-0-	-2923	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3617	-0-	-1199	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
*03	5332 X	4444	-0-	-888	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	2796	-0-	-1823	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
*06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*05	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

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-
04	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4517	-0-	-71	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4350	-0-	-90	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*09	DLQ G-10	3745	-0-	3745	3745	3673	2	72	9	Y	65	65	1			8
*10	DLQ G-10	4860	-0-	4860	8605	4780	2	80	9	Y	73	73	1			8
*11	DLQ G-10	4865	-0-	4865	13470	4836	2	29	9	Y	26	31	1			3
12	DLQ G-10	5083	-0-	5083	18553	5051	2	32	9	Y	29	31	1			2
01	21462	4341	-0-	-17121	1432	4319	2	22	9	Y	20	19	1			3
*02	5710 R	4278	-0-	-1432	-0-	4259	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	5084 #	4683	-0-	-401	-0-	4661	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	4920 #	4318	-0-	-602	-0-	4316	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	5084 #	4189	-0-	-895	-0-	4170	2	19	9	Y	17	15	1			2
06	4590 #	4032	-0-	-558	-0-	4011	2	21	9	Y	19	19	1			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

*09	640 R	640	-0-	-0-	-0-	626	2	14	9	N	13	13	1			2
*10	558 #	368	-0-	-190	-0-	351	2	17	9	N	15	15	1			2
*11	540 #	147	-0-	-393	-0-	134	2	13	9	N	12	13	1			1
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	754 R	754	-0-	-0-	-0-	732	2	22	9	N	20	20	1			2
04	687 R	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20	20	1			2
05	899 #	672	-0-	-227	-0-	649	2	23	9	N	21	20	1			3
06	870 #	627	-0-	-243	-0-	605	2	22	9	N	20	21	1			2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

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-
04	1200 #	1094	-0-	-106	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1200 #	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

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-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

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	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	144	1	7377	2	Y	240	277	1			15
							264	9									
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	124	1	7613	2	Y	183	188	1			10
							201	9									
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7393	2	235	9	Y	214	207	1			17
*06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7492	2	173	9	Y	157	169	0			5

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

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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									
04	1170	X	1142	-0-	-28	-0-	30	1	994	2	N	107	174	1			168
							118	9									
05	1209	X	764	-0-	-445	-0-	30	1	676	2	N	53					221
							58	9									
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					221

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	Y	8					24
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	Y	5					29
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					29

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

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									
04	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	40	1	4164	2	Y	24					121
							26	9									
05	4433	X	2414	-0-	-2019	-0-	40	1	2357	2	Y	15					136
							17	9									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					136

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	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-
04	990	X	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

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

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					182
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					182
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					182

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

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
04	1523	N	742	-0-	-781	-0-	742	3			N	-0-					174
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					174
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	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

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
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	3	40	9	N	36					171
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	61	3	57	9	N	52					223
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	59	3	59	9	N	54	178	1			99

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	81	3	9	9	N	8	172	1			16
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	245	3	6	9	N	5					21
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	145	3	3	9	N	3					24

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	3	34	9	N	31					210
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2144	3	30	9	N	27					237
06	2250	N	484	-0-	-1766	-0-	483	3	1	9	N	1	179	1			59

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	Y	11					156
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2034	3	12	9	Y	11					167
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1998	3	18	9	Y	16					183

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	748	3	12	9	Y	11					152
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11					163
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	525	3	19	9	Y	17					180

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

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
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	437	3	3	9	Y	3					19
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	3	6	9	Y	5					24
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7					31

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 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
01	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

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
04	4185	R	4185	-0-	-0-	-0-	4131	2	54	9	Y	49	37	1			62
05	4685	R	4685	-0-	-0-	-0-	4661	2	24	9	Y	22					84
*06	4387	R	4387	-0-	-0-	-0-	4365	2	22	9	Y	20					104

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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-
04	1200	#	803	-0-	-397	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	1240	#	800	-0-	-440	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	1200	#	277	-0-	-923	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

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
04	4047	R	4047	-0-	-0-	-0-	3940	2	107	9	Y	97	161	1			69
05	4108	R	4108	-0-	-0-	-0-	3996	2	112	9	Y	102	78	1			93
*06	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	2985	2	55	9	Y	50	69	1			74

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

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
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5214	3	58	9	N	53					208
05	5394 X	3072	-0-	-2322	-0-	3000	3	72	9	N	65					273
06	5220 X	4509	-0-	-711	-0-	4486	3	23	9	N	21	183	1			111

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

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
04	9630 X	9580	-0-	-50	-0-	9550	3	30	9	N	27	184	1			69
05	9951 X	5823	-0-	-4128	-0-	5806	3	17	9	N	15					84
06	6270 X	5783	-0-	-487	-0-	5768	3	15	9	N	14					98

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

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-
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
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-					107
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					107
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					107
*06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

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-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
11	0		8710	-0-	8710	16799	8710	2			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	16799					N	NO RPT					-0-
01	2332		NO RPT	-0-	-2332	14467					N	NO RPT					-0-
02	5936		NO RPT	-0-	-5936	8531					N	NO RPT					-0-
03	6572		NO RPT	-0-	-6572	1959					N	NO RPT					-0-
04	6360		38949	-0-	32589	34548	38948	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6572		35850	-0-	29278	63826	35850	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	31050	-0-	31050	94876	31050	2			N	-0-					-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					310
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					315
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					315
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					318
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					320
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					321

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

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-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	3543	-0-	-1262	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1384	2	32	9	Y	29	46	1			9
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	2	42	9	Y	38	20	1			27
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2			Y	-0-					27

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1639	-0-	1639	182615	1391	2	248	9	Y	225	268	1			112
04	SWR 10	1599	-0-	1599	184214	1240	2	359	9	Y	326	345	1			93
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184214					Y	NO RPT					93
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184214					Y	NO RPT					93

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
04	120 #	52	-0-	-68 B	-188	34	3	18	9	Y	16	15	1			5
05	124 #	108	-0-	-16 B	-204	90	3	18	9	Y	16	16	1			5
06	120 #	56	-0-	-64 B	-268	38	3	1	4	Y	15	15	1			5
						17	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	550 R	567	-0-	17 B	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*05	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*06	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	529	3	7	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	30 #	40	-0-	10 B	-99	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-92	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-84	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1056	270	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	196	-0-	-207 B	-1263	196	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	131	-0-	-109 B	-1372	129	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 #: 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
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-
04	210	#	64	-0-	-146 B	-486	64	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	76	-0-	-141 B	-627	76	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	111	-0-	-39 B	-666	110	3	1	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
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-
04	570	#	836	-0-	266 B	-1459	836	3			N	-0-					-0-
05	589	#	692	-0-	103 B	-1356	692	3			N	-0-					-0-
06	210	#	632	-0-	422 B	-934	632	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
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-
04	660	#	740	-0-	80 B	-2667	740	3			N	-0-					-0-
05	651	#	649	-0-	-2 B	-2669	649	3			N	-0-					-0-
06	11	#	694	-0-	683 B	-1986	694	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
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-
04	690	#	779	-0-	89 B	-1969	779	3			N	-0-					-0-
05	682	#	753	-0-	71 B	-1898	753	3			N	-0-					-0-
06	270	#	717	-0-	447 B	-1451	717	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
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-
04	750	#	1238	-0-	488 B	-1388	1238	3			N	-0-					-0-
05	744	#	973	-0-	229 B	-1159	973	3			N	-0-					-0-
06	300	#	886	-0-	586 B	-573	886	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	#	26	-0-	-4 B	-38	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	31	-0-	-0- B	-38	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5 B	-43	24	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2768 R	2942	-0-	174 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*05	2895 R	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*06	2698 R	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

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									
04	DLQ G-10	500	-0-	500 B	836	500	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1283 R	447	-0-	-836 B	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*06	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	414	3	5	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

*11	DLQ G-10	1152	-0-	1152 B	1152	1102	3	26	4	Y	22	21	1			1
						24	9									
*12	2419 R	1267	-0-	-1152 B	-0-	1225	3	2	4	Y	36	36	1			1
						40	9									
*01	1219 R	1219	-0-	-0- B	-0-	1156	3	22	4	Y	37	37	1			1
						41	9									
*02	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	816	3	40	9	Y	36	35	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	237	3	13	4	Y	14	15	1			1
						15	9									
*04	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	365	3	20	9	Y	18	18	1			1
*05	301 R	301	-0-	-0- B	-0-	281	3	20	9	Y	18	18	1			1
*06	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1240	3	16	4	Y	68	66	1			3
						75	9									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

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-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-467	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-476	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-481	24	3	1	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
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-
04	2130 #	2603	-0-	473 B	-5578	2603	3			N	-0-					-0-
05	2139 #	2565	-0-	426 B	-5152	2565	3			N	-0-					-0-
06	810 #	2391	-0-	1581 B	-3571	2391	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

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-
04	300 #	388	-0-	88 B	-651	388	3			N	-0-					-0-
05	279 #	352	-0-	73 B	-578	352	3			N	-0-					-0-
06	210 #	308	-0-	98 B	-480	308	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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-
04	DLQ G-10	361	-0-	361 B	731	361	3			Y	-0-					-0-
*05	1113 R	382	-0-	-731 B	-0-	371	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	414	3	5	4	Y	11	11	1			-0-
						12	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	840 #	1069	-0-	229 B	-2106	1069	3			N	-0-					-0-
05	837 #	977	-0-	140 B	-1966	977	3			N	-0-					-0-
06	360 #	968	-0-	608 B	-1358	968	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

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-
04	30 #	40	-0-	10 B	-101	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-94	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-86	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-47	22	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-52	24	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-38	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-44	25	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-48	25	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

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-
04 SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05 SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06 SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

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-
04	210 #	106	-0-	-104 B	-596	106	3			N	-0-			-0-
05	217 #	35	-0-	-182 B	-778	35	3			N	-0-			-0-
06	150 #	36	-0-	-114 B	-892	35	3	1	4	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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-
04	630 #	821	-0-	191 B	-2462	821	3			N	-0-			-0-
05	620 #	708	-0-	88 B	-2374	708	3			N	-0-			-0-
06	60 #	688	-0-	628 B	-1746	688	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

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-
04	540 #	818	-0-	278 B	-2302	818	3			N	-0-			-0-
05	527 #	690	-0-	163 B	-2139	690	3			N	-0-			-0-
06	30 #	665	-0-	635 B	-1504	665	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
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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-53	28 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-59	25 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-62	26 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

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-
04	210 #	314	-0-	104 B	-302	314 3		N	-0-			-0-
05	217 #	318	-0-	101 B	-201	318 3		N	-0-			-0-
06	210 #	307	-0-	97 B	-104	307 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

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						
04	180 #	100	-0-	-80 B	-1492	66 3	34 9	Y	31	32 1		1
05	186 #	91	-0-	-95 B	-1587	52 3	39 9	Y	35	35 1		1
06	180 #	90	-0-	-90 B	-1677	50 3	1 4	Y	35	34 1		2
						39 9						

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

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-
04	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
*05	373 R	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
*06	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	247 3	3 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

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-
04	5 #	22	-0-	17 B	-737	22 3		N	-0-			-0-
05	0 #	81	-0-	81 B	-656	81 3		N	-0-			-0-
06	0 #	168	-0-	168 B	-488	168 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

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-
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
*05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
*06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37 3	1 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
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-
04	270	#	355	-0-	85 B	-1363	355	3			N	-0-					-0-
05	248	#	277	-0-	29 B	-1334	277	3			N	-0-					-0-
06	6	#	273	-0-	267 B	-1067	273	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

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									
04	786	R	786	-0-	-0- B	-0-	752	3	34	9	Y	31	32	1			1
*05	259	R	259	-0-	-0- B	-0-	220	3	39	9	Y	35	35	1			1
*06	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	25	3	1	4	Y	35	34	1			2
							39	9									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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-
04	150	#	103	-0-	-47 B	-494	103	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	41	-0-	-114 B	-608	41	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	36	-0-	-114 B	-722	35	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

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-
04	600	#	798	-0-	198 B	-792	798	3			N	-0-					-0-
05	713	#	869	-0-	156 B	-636	869	3			N	-0-					-0-
06	750	#	884	-0-	134 B	-502	855	3	11	4	N	16	15	1			1
							18	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

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-
04	300	#	354	-0-	54 B	-286	354	3			N	-0-					-0-
05	310	#	358	-0-	48 B	-238	358	3			N	-0-					-0-
06	300	#	225	-0-	-75 B	-313	225	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
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-
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

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-
04	30 #	40	-0-	10 B	-50	40	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-43	38	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-35	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

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-
04	150 #	144	-0-	-6 B	-916	144	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	198	-0-	43 B	-873	198	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	188	-0-	68 B	-805	177	3	2	4	Y	8	3	1			5
						9	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

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-
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

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-
04	300 #	137	-0-	-163 B	-647	137	3			N	-0-					-0-
05	279 #	157	-0-	-122 B	-769	157	3			N	-0-					-0-
06	240 #	115	-0-	-125 B	-894	114	3	1	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
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-
04	120 #	40	-0-	-80 B	-524	40	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	39	-0-	-85 B	-609	39	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	39	-0-	-51 B	-660	38	3	1	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

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-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-47	22	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-52	24	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-38	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-44	25	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-48	25	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

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-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1224					Y	-0-			-0-
05	62 #	2	-0-	-60 B	-1284	2	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28 B	-1312	1	3	1	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1324					Y	-0-			-0-
05	7 #	-0-	-0-	-7 B	-1331					Y	-0-			-0-
06	6 #	2	-0-	-4 B	-1335	1	3	1	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
04	840 #	403	-0-	-437 B	-970	403	3			Y	-0-			-0-
05	868 #	422	-0-	-446 B	-1416	422	3			Y	-0-			-0-
06	690 #	1156	-0-	466 B	-950	1141	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

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-
04	420 #	418	-0-	-2 B	-1130	418	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	652	-0-	218 B	-912	652	3			Y	-0-			-0-
06	420 #	598	-0-	178 B	-734	590	3	8	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

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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-22	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-28	25	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-32	25	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

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-
04	1104 R	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
05	1116 #	683	-0-	-433 B	-433	683	3			Y	-0-			-0-
06	1110 #	617	-0-	-493 B	-926	609	3	8	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

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-
04	30 #	40	-0-	10 B	-240	40	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-233	38	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-225	37	3	1	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
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-
04	600 #	640	-0-	40 B	-76	640 3		Y	-0-			-0-
05	651 #	574	-0-	-77 B	-153	574 3		Y	-0-			-0-
06	630 #	499	-0-	-131 B	-284	493 3	6 4	Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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-
04	270 #	79	-0-	-191 B	-423	79 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	66	-0-	-213 B	-636	66 3		Y	-0-			-0-
06	240 #	73	-0-	-167 B	-803	72 3	1 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-156	28 3		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-162	25 3		N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-166	25 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

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-
04	30 #	138	-0-	108 B	-313	138 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	232	-0-	201 B	-112	232 3		Y	-0-			-0-
*06	69 R	181	-0-	112 B	-0-	179 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

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						
04	30 #	44	-0-	14 B	-215	31 3	13 9	Y	12	13 1		1
05	31 #	46	-0-	15 B	-200	34 3	12 9	Y	11	12 1		-0-
06	30 #	69	-0-	39 B	-161	29 3	1 4	Y	35	33 1		2
						39 9						

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

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-
04	690 #	609	-0-	-81 B	-161	609 3		Y	-0-			-0-
05	713 #	425	-0-	-288 B	-449	425 3		Y	-0-			-0-
06	510 #	401	-0-	-109 B	-558	396 3	5 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
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-
04	1440 #	1102	-0-	-338 B	-864	1101 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	1488 #	1254	-0-	-234 B	-1098	1234 3	20 9	Y	18	17 1		1
06	1440 #	1277	-0-	-163 B	-1261	1241 3	16 4	Y	18	18 1		1
						20 9						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

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-
04	DLQ G-10	1246	-0-	1246 B	199	1246 3		Y	-0-			-0-
*05	1498 R	1299	-0-	-199 B	-0-	1299 3		Y	-0-			-0-
*06	1376 R	1376	-0-	-0- B	-0-	1359 3	17 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

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-
04	750 #	810	-0-	60 B	-3448	810 3		N	-0-			-0-
05	713 #	786	-0-	73 B	-3375	786 3		N	-0-			-0-
06	6 #	806	-0-	800 B	-2575	806 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

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-
04	30 #	26	-0-	-4 B	-44	26 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-44	31 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-49	24 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

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-
04	30 #	40	-0-	10 B	-109	40 3		N	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-102	38 3		N	-0-			-0-
06	30 #	38	-0-	8 B	-94	37 3	1 4	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

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-
04	375 R	392	-0-	17 B	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
05	372 #	305	-0-	-67 B	-67	305 3		Y	-0-			-0-
06	390 #	240	-0-	-150 B	-217	237 3	3 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
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-
04	720 #	955	-0-	235 B	-2363	955	3			N	-0-			-0-
05	713 #	809	-0-	96 B	-2267	809	3			N	-0-			-0-
06	90 #	742	-0-	652 B	-1615	742	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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-
04	870 #	617	-0-	-253 B	-282	617	3			N	-0-			-0-
05	899 #	711	-0-	-188 B	-470	711	3			N	-0-			-0-
06	960 #	881	-0-	-79 B	-549	870	3	11	4	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

01	425 R	524	-0-	99 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-
04	660 #	660	-0-	-0- B	-89	660	3			Y	-0-			-0-
05	682 #	482	-0-	-200 B	-289	482	3			Y	-0-			-0-
06	570 #	491	-0-	-79 B	-368	485	3	6	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

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-
04	720 #	952	-0-	232 B	-2858	952	3			N	-0-			-0-
05	744 #	861	-0-	117 B	-2741	861	3			N	-0-			-0-
06	90 #	796	-0-	706 B	-2035	796	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

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-
04	450 #	658	-0-	208 B	-1951	658	3			N	-0-			-0-
05	434 #	615	-0-	181 B	-1770	615	3			N	-0-			-0-
06	30 #	599	-0-	569 B	-1201	599	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	240 #	120	-0-	-120 B	-302	86	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	217 #	127	-0-	-90 B	-392	88	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	210 #	115	-0-	-95 B	-487	75	3	1	4	Y	35	34	1			2
						39	9									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

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-
04	270 #	369	-0-	99 B	-410	369	3			N	-0-					-0-
05	279 #	324	-0-	45 B	-365	324	3			N	-0-					-0-
06	240 #	294	-0-	54 B	-311	294	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

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-
04	150 #	84	-0-	-66 B	-1114	84	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	88	-0-	-67 B	-1181	88	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	59	-0-	-61 B	-1242	58	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

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-
04	1140 #	1371	-0-	231 B	-2336	1371	3			N	-0-					-0-
05	1116 #	1243	-0-	127 B	-2209	1243	3			N	-0-					-0-
06	690 #	1175	-0-	485 B	-1724	1175	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1080 #	655	-0-	-425	B	-972	655	3			Y	-0-					-0-
05	1116 #	1246	-0-	130	B	-842	1240	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1080 #	1261	-0-	181	B	-661	1241	3	16	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

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-
04	240 #	258	-0-	18	B	-1316	258	3			N	-0-					-0-
05	155 #	240	-0-	85	B	-1231	240	3			N	-0-					-0-
06	30 #	195	-0-	165	B	-1066	195	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

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-
04	990 #	1155	-0-	165	B	-2102	1155	3			N	-0-					-0-
05	961 #	1071	-0-	110	B	-1992	1071	3			N	-0-					-0-
06	540 #	985	-0-	445	B	-1547	985	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

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-
04	870 #	-0-	-0-	-870	B	-3798					N	-0-					-0-
05	868 #	547	-0-	-321	B	-4119	547	3			N	-0-					-0-
06	210 #	1137	-0-	927	B	-3192	1137	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

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-
04	270 #	286	-0-	16	B	-1124	286	3			N	-0-					-0-
05	248 #	247	-0-	-1	B	-1125	247	3			N	-0-					-0-
06	30 #	231	-0-	201	B	-924	231	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
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
04	390 #	379	-0-	-11 B	-83	379	3			Y	-0-					24
05	403 #	392	-0-	-11 B	-94	392	3			Y	-0-					24
06	390 #	376	-0-	-14 B	-108	376	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

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
04	660 #	622	-0-	-38 B	-161	622	3			Y	-0-					54
05	682 #	640	-0-	-42 B	-203	640	3			Y	-0-					54
06	660 #	614	-0-	-46 B	-249	614	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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-102									
*09	0 #	2983	-0-	2983 B	-4871	2940	2	43	9	N	39	39	1			5
*10	3007 #	2711	-0-	-296 B	-5167	2663	2	48	9	N	44	44	1			5
*11	2910 #	1137	-0-	-1773 B	-6940	1119	2	18	9	N	16	19	1			2
12	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-9947					N	-0-	2	1			-0-
01	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-12954					N	44	38	1			6
02	2716 #	2528	-0-	-188 B	-13142	2494	2	34	9	N	31	33	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8271	CANCELLED UNDERAGE ->		-4871									
03	2728 #	3424	-0-	696 B	-7575	3424	2			N	-0-	4	1			-0-
04	1140 #	2891	-0-	1751 B	-5824	2891	2			N	-0-					-0-
05	2790 #	2821	-0-	31 B	-5793	2821	2			N	-0-					-0-
06	2700 #	2632	-0-	-68 B	-5861	2632	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

*10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-2922					Y	-0-					-0-
*11 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-2922					Y	-0-					-0-
12 DLQ G-10		137	-0-	137 B	-2785	137	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	77	-0-	77 B	-2708	77	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	495	-0-	495 B	-2213	495	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2213									
03	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	335 R	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	527 #	476	-0-	-51 B	-51	476	2			Y	-0-					-0-
*06	2830 R	2881	-0-	51 B	-0-	2862	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

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 #	947	-0-	-14 B	-1820	947	2			N	-0-					-0-
04	390 #	918	-0-	528 B	-1292	918	2			N	-0-					-0-
05	1054 #	911	-0-	-143 B	-1435	911	2			N	-0-					-0-
06	1020 #	842	-0-	-178 B	-1613	842	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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	#	-0-	-0-	-930 B	-4564					N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360 B	-4924					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4924					N	-0-					-0-
06	0	#	490	-0-	490 B	-4434	490	2			N	-0-					-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
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	#	1	-0-	-464 B	-1910	1	2			N	-0-					-0-
04	240	#	38	-0-	-202 B	-2112	38	2			N	-0-					-0-
05	62	#	588	-0-	526 B	-1586	588	2			N	-0-					-0-
06	60	#	523	-0-	463 B	-1123	523	2			N	-0-					-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
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	#	484	-0-	19 B	-1092	482	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	180	#	413	-0-	233 B	-859	411	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	589	#	389	-0-	-200 B	-1059	387	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	570	#	357	-0-	-213 B	-1272	355	2	2	9	N	2	2	1			-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
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	1465	R	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1304	R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1426	#	625	-0-	-801 B	-801	625	2			Y	-0-					-0-
06	1380	#	1060	-0-	-320 B	-1121	1060	2			Y	-0-					-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
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	#	904	-0-	-57 B	-2584	904	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	906	-0-	366 B	-2218	906	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	916	-0-	420 B	-1798	916	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	756	-0-	276 B	-1522	756	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	900	-0-	-30 B	-1404	900	2			N	-0-					-0-
04	420 #	833	-0-	413 B	-991	833	2			N	-0-					-0-
05	961 #	834	-0-	-127 B	-1118	834	2			N	-0-					-0-
06	930 #	793	-0-	-137 B	-1255	793	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	2720 R	389	-0-	-2331 B	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	807 R	807	-0-	-0- B	-0-	803	2	4	4	Y	-0-					-0-
05	744 #	480	-0-	-264 B	-264	476	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	720 #	391	-0-	-329 B	-593	391	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

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 #	1394	-0-	278 B	-2898	1375	2	19	9	N	17	17	1			1
04	420 #	1066	-0-	646 B	-2252	1049	2	17	9	N	15	13	1			3
05	1209 #	932	-0-	-277 B	-2529	919	2	13	9	N	12	13	1			2
06	1170 #	988	-0-	-182 B	-2711	967	2	21	9	N	19	19	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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 #	262	-0-	-17 B	-17	262	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	244	-0-	-26 B	-43	244	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	241	-0-	-69 B	-112	241	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	227	-0-	-73 B	-185	227	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -263																
*09	0 #	604	-0-	604 B	-1452	590	2	14	9	N	13	13	1			2
10	682 #	578	-0-	-104 B	-1556	558	2	20	9	N	18	18	1			2
*11	660 #	247	-0-	-413 B	-1969	234	2	13	9	N	12	13	1			1
12	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2837					N	15	16	1			1
01	868 #	240	-0-	-628 B	-3465	223	2	17	9	N	15	14	1			2
02	560 #	609	-0-	49 B	-3416	590	2	19	9	N	17	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2013 CANCELLED UNDERAGE -> -1403																
03	589 #	571	-0-	-18 B	-2031	549	2	22	9	N	20	20	1			2
04	240 #	503	-0-	263 B	-1768	481	2	22	9	N	20	20	1			2
05	682 #	489	-0-	-193 B	-1961	467	2	22	9	N	20	20	1			2
06	660 #	446	-0-	-214 B	-2175	425	2	21	9	N	19	19	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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	#	1234	-0-	-533 B	-533	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1710	#	1160	-0-	-550 B	-1083	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1767	#	1156	-0-	-611 B	-1694	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1094	-0-	-166 B	-1860	1094	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

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	1100	R	1100	-0-	-0- B	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	828	R	828	-0-	-0- B	-0-	811	2	17	9	Y	15	13	1			3
05	868	#	770	-0-	-98 B	-98	757	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	840	#	824	-0-	-16 B	-114	803	2	21	9	Y	19	19	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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	#	878	-0-	-238 B	-238	842	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	600	#	780	-0-	180 B	-58	770	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	1023	#	921	-0-	-102 B	-160	869	2	52	9	Y	47	46	1			1
06	990	#	1097	-0-	107 B	-53	994	2	103	9	Y	94	94	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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	#	747	-0-	-214 B	-214	747	2			N	-0-					-0-
04	645	R	859	-0-	214 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	931	R	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	876	R	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

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	#	826	-0-	-476 B	-3585	826	2			N	-0-					-0-
04	570	#	742	-0-	172 B	-3413	742	2			N	-0-					-0-
05	868	#	794	-0-	-74 B	-3487	794	2			N	-0-					-0-
06	840	#	718	-0-	-122 B	-3609	718	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	#	1202	-0-	-1061 B	-5635	1202	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1292	-0-	-538 B	-6173	1292	2			N	-0-					-0-
05	1736	#	1520	-0-	-216 B	-6389	1520	2			N	-0-					-0-
06	1350	#	1724	-0-	374 B	-6015	1724	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

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 #	-0-	-0-	-806	B	-2526				N	-0-			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	B	-3066				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3066				N	-0-			-0-
06	0 #	347	-0-	347	B	-2719	347	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

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	3979 R	3979	-0-	-0-	B	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
04	3780 #	3207	-0-	-573	B	-573	3207	2		Y	-0-			-0-
05	3906 #	2189	-0-	-1717	B	-2290	2189	2		Y	-0-			-0-
06	1890 #	3496	-0-	1606	B	-684	3496	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

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	880 R	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
05	500 R	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
*06	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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 #	383	-0-	-206	B	-1947	383	2	N	-0-			-0-
04	240 #	488	-0-	248	B	-1699	488	2	N	-0-			-0-
05	372 #	545	-0-	173	B	-1526	545	2	N	-0-			-0-
06	360 #	542	-0-	182	B	-1344	542	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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 #	1024	-0-	32	B	-3020	1024	2	N	-0-			-0-
04	390 #	959	-0-	569	B	-2451	959	2	N	-0-			-0-
05	1085 #	957	-0-	-128	B	-2579	957	2	N	-0-			-0-
06	1050 #	856	-0-	-194	B	-2773	856	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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 #	346	-0-	-150	B	-150	346	2	Y	-0-			-0-
04	420 #	387	-0-	-33	B	-183	387	2	Y	-0-			-0-
05	434 #	391	-0-	-43	B	-226	391	2	Y	-0-			-0-
06	390 #	273	-0-	-117	B	-343	273	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

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 #	1413	-0-	576	B	-3510	1413	2	N	-0-			-0-
04	810 #	1693	-0-	883	B	-2627	1693	2	N	-0-			-0-
05	1395 #	1817	-0-	422	B	-2205	1817	2	N	-0-			-0-
06	1350 #	1789	-0-	439	B	-1766	1789	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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	800 R	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2	Y	-0-			-0-
04	802 R	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2	Y	-0-			-0-
05	696 R	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
*06	635 R	635	-0-	-0-	B	-0-	616	2 19 9	Y	17	17 1		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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 #	-0-	-0-	-496 B	-2158				N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-2338				N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2617				N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-2887				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

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 #	-0-	-0-	-372 B	-372				Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-492				Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-585				Y	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13 B	-598				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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 #	926	-0-	-345 B	-3618	926	2		N	-0-			-0-
04	510 #	896	-0-	386 B	-3232	896	2		N	-0-			-0-
05	961 #	894	-0-	-67 B	-3299	894	2		N	-0-			-0-
06	930 #	833	-0-	-97 B	-3396	833	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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 #	-0-	-0-	-124 B	-379				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-439				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-501				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-561				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-341 B	-1134			N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-1314			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1407			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-1497			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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 #	1007	-0-	77 B	-2078	1007 2		N	-0-			-0-
04	420 #	922	-0-	502 B	-1576	922 2		N	-0-			-0-
05	1147 #	1073	-0-	-74 B	-1650	1073 2		N	-0-			-0-
06	1110 #	961	-0-	-149 B	-1799	961 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

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 #	-0-	-0-	-899 B	-3704			N	-0-			-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390 B	-4094			N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15 B	-4109			N	-0-			-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15 B	-4124			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

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 #	2	-0-	-556 B	-2074	2 2		N	-0-			-0-
04	120 #	1	-0-	-119 B	-2193	1 2		N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2472			N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-2742			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

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 #	-0-	-0-	-2 B	-3			N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2 B	-5			N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7			N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

01 14B	DENY	352	-0-	352 B	-640	352 2		Y	-0-			-0-
02	56 #	135	-0-	79 B	-561	135 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-561						
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-122			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	1885	-0-	273 B	-4222	1885	2		N	-0-			-0-
04	690 #	1693	-0-	1003 B	-3219	1693	2		N	-0-			-0-
05	589 #	1623	-0-	1034 B	-2185	1623	2		N	-0-			-0-
06	570 #	1495	-0-	925 B	-1260	1495	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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 #	-0-	-0-	-186 B	-601				N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-691				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-784				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-874				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

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 #	353	-0-	-19 B	-804	353	2		N	-0-			-0-
04	360 #	407	-0-	47 B	-757	407	2		N	-0-			-0-
05	279 #	458	-0-	179 B	-578	458	2		N	-0-			-0-
06	270 #	446	-0-	176 B	-402	446	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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 #	-0-	-0-	-372 B	-1531				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1681				N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1867				N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-2047				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

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 #	-0-	-0-	-651 B	-3107				N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3377				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3377				N	-0-			-0-
06	0 #	50	-0-	50 B	-3327	50	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1245 R	1251	-0-	6 B	-0-	1218	2	33	9	N	30	30	1			1
04	1477 R	1477	-0-	-0- B	-0-	1449	2	28	9	N	25	25	1			1
05	1602 R	1602	-0-	-0- B	-0-	1576	2	26	9	N	24	25	1			-0-
*06	1816 R	1816	-0-	-0- B	-0-	1788	2	28	9	N	25	25	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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 #	-0-	-0-	-341 B	-990					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1140					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1140					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1140					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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 #	-0-	-0-	-1643 B	-4844					N	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-5504					N	-0-					-0-
05	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-7023					N	-0-					-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-8493					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

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 #	769	-0-	56 B	-1534	769	2			N	-0-					-0-
04	300 #	713	-0-	413 B	-1121	713	2			N	-0-					-0-
05	837 #	692	-0-	-145 B	-1266	692	2			N	-0-					-0-
06	810 #	631	-0-	-179 B	-1445	631	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

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 #	904	-0-	67 B	-2254	904	2			N	-0-					-0-
04	300 #	729	-0-	429 B	-1825	729	2			N	-0-					-0-
05	1116 #	665	-0-	-451 B	-2276	665	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	603	-0-	-477 B	-2753	603	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2321	CANCELLED UNDERAGE ->		-2107									
*09	0 #	730	-0-	730 B	-1771	716	2	14	9	N	13	13	1			2
*10	372 #	1457	-0-	1085 B	-686	1440	2	17	9	N	15	15	1			2
*11	360 #	549	-0-	189 B	-497	537	2	12	9	N	11	12	1			1
12	1147 #	806	-0-	-341 B	-838	732	2	74	9	N	67	64	1			5
01	1457 #	1249	-0-	-208 B	-1046	1192	2	57	9	N	52	50	1			7
02	1316 #	1240	-0-	-76 B	-1122	1149	2	91	9	N	83	79	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-625	CANCELLED UNDERAGE ->		-497									
03	1457 #	1300	-0-	-157 B	-782	1189	2	111	9	N	101	101	1			11
04	780 #	1034	-0-	254 B	-528	925	2	109	9	N	99	100	1			10
05	1364 #	1249	-0-	-115 B	-643	1136	2	113	9	N	103	101	1			12
06	1320 #	1128	-0-	-192 B	-835	1016	2	112	9	N	102	103	1			11

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-625		CANCELLED UNDERAGE ->		-497									
*09	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	B -7046	944	2	73	9	Y	66	62	1			8
*10	DLQ	G-10	144	-0-	144	B -6902	64	2	80	9	Y	73	73	1			8
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -6902					Y	26	31	1			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -6902					Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -6902					Y	-0-					-0-
02		0 #	2461	-0-	2461	B -4441	2429	2	32	9	Y	29	25	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4441									
03		3173 R	3173	-0-	-0-	B -0-	3151	2	22	9	Y	20	22	1			2
04		2982 R	2982	-0-	-0-	B -0-	2960	2	22	9	Y	20	20	1			2
05		3019 R	3019	-0-	-0-	B -0-	2997	2	22	9	Y	20	20	1			2
06		2640 #	2428	-0-	-212	B -212	2405	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
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		1791 R	1791	-0-	-0-	B -0-	1768	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04		1794 R	1794	-0-	-0-	B -0-	1769	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05		2291 R	2291	-0-	-0-	B -0-	2265	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
*06		2006 R	2006	-0-	-0-	B -0-	1981	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1985	-0-	1985	B 1985	1973	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	1751	-0-	-295	B -295	1721	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04		1980 #	1786	-0-	-194	B -489	1716	2	70	9	Y	64	63	1			1
05		2046 #	1833	-0-	-213	B -702	1758	2	75	9	Y	68	68	1			1
06		1800 #	1660	-0-	-140	B -842	1590	2	70	9	Y	64	64	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		930 #	710	-0-	-220	B -1985	681	2	29	9	N	26	26	1			3
*10		992 #	673	-0-	-319	B -2304	641	2	32	9	N	29	29	1			3
*11		960 #	865	-0-	-95	B -2399	835	2	30	9	N	27	27	1			3
12		899 #	1193	-0-	294	B -2105	1161	2	32	9	N	29	31	1			2
01		744 #	538	-0-	-206	B -2311	513	2	25	9	N	23	22	1			3
02		672 #	671	-0-	-1	B -2312	631	2	40	9	N	36	34	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-841		CANCELLED UNDERAGE ->		-1471									
03		1178 #	712	-0-	-466	B -1307	668	2	44	9	N	40	41	1			4
04		1140 #	634	-0-	-506	B -1813	590	2	44	9	N	40	40	1			4
05		1178 #	501	-0-	-677	B -2490	456	2	45	9	N	41	40	1			5
06		720 #	460	-0-	-260	B -2750	418	2	42	9	N	38	39	1			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 #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	1209	-0-	-341 B	-341	1209	2		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1087	-0-	-413 B	-754	1087	2		Y	-0-			-0-
05	1457 #	998	-0-	-459 B	-1213	998	2		Y	-0-			-0-
06	1260 #	917	-0-	-343 B	-1556	917	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	1388	-0-	-131 B	-2033	1388	2		N	-0-			-0-
04	1440 #	1443	-0-	3 B	-2030	1443	2		N	-0-			-0-
05	1395 #	1440	-0-	45 B	-1985	1440	2		N	-0-			-0-
06	1290 #	1354	-0-	64 B	-1921	1354	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	1047	-0-	55 B	-1136	1047	2		N	-0-			-0-
04	780 #	1038	-0-	258 B	-878	1038	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	1009	-0-	-14 B	-892	1009	2		N	-0-			-0-
06	990 #	963	-0-	-27 B	-919	963	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-155 B	-286				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-436				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-591				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-711				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-1 B	-8				N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-9				N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-11				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-434 B	-9889				N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-10099				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10099				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10099				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	514	-0-	-13 B	-1705	514	2		N	-0-			-0-
04	210 #	501	-0-	291 B	-1414	501	2		N	-0-			-0-
05	155 #	517	-0-	362 B	-1052	517	2		N	-0-			-0-
06	150 #	481	-0-	331 B	-721	481	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

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 #	752	-0-	39 B	-8827	752	2		N	-0-			-0-
04	360 #	1112	-0-	752 B	-8075	1112	2		N	-0-			-0-
05	1054 #	1353	-0-	299 B	-7776	1353	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	1304	-0-	284 B	-7492	1304	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

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 #	798	-0-	-349 B	-2704	798	2		N	-0-			-0-
04	1110 #	1044	-0-	-66 B	-2770	1044	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	1168	-0-	145 B	-2625	1168	2		N	-0-			-0-
06	990 #	1101	-0-	111 B	-2514	1101	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

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 #	874	-0-	6 B	-1628	874	2		N	-0-			-0-
04	360 #	847	-0-	487 B	-1141	847	2		N	-0-			-0-
05	899 #	884	-0-	-15 B	-1156	884	2		N	-0-			-0-
06	870 #	803	-0-	-67 B	-1223	803	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

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 #	891	-0-	116 B	-3170	891	2		N	-0-			-0-
04	330 #	759	-0-	429 B	-2741	759	2		N	-0-			-0-
05	992 #	747	-0-	-245 B	-2986	747	2		N	-0-			-0-
06	960 #	710	-0-	-250 B	-3236	710	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3286	CANCELLED UNDERAGE ->			-4695								
*09	0	#	556	-0-	556 B	-2317	542	2	14	9	N	13	13	1			2
*10	558	#	474	-0-	-84 B	-2401	457	2	17	9	N	15	15	1			2
*11	540	#	196	-0-	-344 B	-2745	190	2	6	9	N	5	6	1			1
12	651	#	526	-0-	-125 B	-2870	515	2	11	9	N	10	10	1			1
01	651	#	26	-0-	-625 B	-3495	14	2	12	9	N	11	10	1			2
02	532	#	464	-0-	-68 B	-3563	445	2	19	9	N	17	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1246	CANCELLED UNDERAGE ->			-2317								
03	527	#	113	-0-	-414 B	-1660	91	2	22	9	N	20	20	1			2
04	510	#	-0-	-0-	-510 B	-2170					N	20	20	1			2
05	527	#	-0-	-0-	-527 B	-2697					N	-0-	2	1			-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510 B	-3207					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

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	#	1221	-0-	-19 B	-19	1185	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	1158	R	1177	-0-	19 B	-0-	1143	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	1209	#	1165	-0-	-44 B	-44	1128	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1170	#	1124	-0-	-46 B	-90	1088	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

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	#	-0-	-0-	-3 B	-9					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-9					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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	486	R	630	-0-	144 B	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	557	R	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	584	R	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*06	539	R	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	906	-0-	-458 B	-2709	906	2			N	-0-					-0-
04	1320 #	1003	-0-	-317 B	-3026	1003	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	1076	-0-	-133 B	-3159	1076	2			N	-0-					-0-
06	840 #	1073	-0-	233 B	-2926	1073	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

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 #	1371	-0-	-179 B	-1705	1371	2			N	-0-					-0-
04	1440 #	1567	-0-	127 B	-1578	1567	2			N	-0-					-0-
05	1488 #	1715	-0-	227 B	-1351	1715	2			N	-0-					-0-
06	1320 #	1636	-0-	316 B	-1035	1636	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

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	1333	-0-	1333 B	1333	1333	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1423	-0-	1423 B	2756	1405	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	14B2 EXT	1466	-0-	1466 B	4222	1410	2	56	9	Y	51	50	1			1
06	14B2 EXT	1761	-0-	1761 B	5983	1715	2	46	9	Y	42	42	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

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 #	475	-0-	-83 B	-83	407	2	68	9	Y	62	62	1			1
04	540 #	415	-0-	-125 B	-208	381	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	558 #	420	-0-	-138 B	-346	383	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	480 #	391	-0-	-89 B	-435	355	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-682 B	-682					Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360 B	-1042					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155 B	-1197					Y	-0-					-0-
06	0	#	251	-0-	251 B	-946	251	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

01	144	R	143	-0-	-1 B	-0-	126	2	17	9	Y	15	15	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	647	R	647	-0-	-0- B	-0-	626	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	669	R	669	-0-	-0- B	-0-	647	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	671	R	671	-0-	-0- B	-0-	649	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	630	R	630	-0-	-0- B	-0-	612	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

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	2821	R	2821	-0-	-0- B	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	2553	R	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2609	R	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
*06	2448	R	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

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-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 07/20/2014

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2127 R	2127	-0-	-0-	B	-0-	2091	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	2126 R	2126	-0-	-0-	B	-0-	2092	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	2108 #	2077	-0-	-31	B	-31	1988	2	89	9	Y	81	80	1			1
06	1980 #	1936	-0-	-44	B	-75	1842	2	94	9	Y	85	85	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2050 R	2050	-0-	-0-	B	-0-	1994	2	56	9	N	51	50	1			1
04	1824 R	1824	-0-	-0-	B	-0-	1741	2	83	9	N	75	75	1			1
05	2573 #	1723	-0-	-850	B	-850	1656	2	67	9	N	61	61	1			1
06	2490 #	1490	-0-	-1000	B	-1850	1455	2	35	9	N	32	33	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	3006	-0-	-63	B	-3926	3006	2			N	-0-					-0-
04	2550 #	3161	-0-	611	B	-3315	3161	2			N	-0-					-0-
05	3069 #	3244	-0-	175	B	-3140	3244	2			N	-0-					-0-
06	2970 #	3121	-0-	151	B	-2989	3121	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 08/09/2014

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
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 #	1557	-0-	-1326 B	-1326	1449	2	108	9	Y	98	97	1			2
04	900 #	1345	-0-	445 B	-881	1270	2	75	9	Y	68	69	1			1
05	1798 #	1307	-0-	-491 B	-1372	1232	2	75	9	Y	68	68	1			1
06	1740 #	1227	-0-	-513 B	-1885	1155	2	72	9	Y	65	65	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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 #	5177	-0-	-682 B	-10194	5086	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	5070 #	5632	-0-	562 B	-9632	5533	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
05	5921 #	5623	-0-	-298 B	-9930	5517	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	5730 #	4071	-0-	-1659 B	-11589	3968	2	103	9	Y	94	92	1			2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9512																
*09	DLQ G-10	2618	-0-	2618 B	-617	2604	2	14	9	Y	13	13	1			2
*10	DLQ G-10	2317	-0-	2317 B	1700	2300	2	17	9	Y	15	15	1			2
*11	DLQ G-10	2437	-0-	2437 B	4137	2412	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	DLQ G-10	2590	-0-	2590 B	6727	2587	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*01	6786 R	59	-0-	-6727 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 #	-0-	-0-	-1860 B	-1860					Y	-0-					-0-
04	1800 #	-0-	-0-	-1800 B	-3660					Y	-0-					-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-5520					Y	-0-					-0-
06	60 #	2850	-0-	2790 B	-2730	2821	2	29	9	Y	26	23	1			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

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 #	1944	-0-	-164 B	-164	1915	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	2040 #	2045	-0-	5 B	-159	2045	2			Y	-0-					-0-
05	2185 R	2344	-0-	159 B	-0-	2283	2	61	9	Y	55	54	1			1
*06	2144 R	2144	-0-	-0- B	-0-	2013	2	131	9	Y	119	119	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
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 #	131	-0-	-86 B	-86	95	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	210 #	139	-0-	-71 B	-157	105	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	155 #	250	-0-	95 B	-62	213	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
*06	173 R	235	-0-	62 B	-0-	199	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

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 #	494	-0-	401 B	-2821	449	2	9	4	Y	33	32	1			1
						36	9									
04	90 #	244	-0-	154 B	-2667	210	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	93 #	415	-0-	322 B	-2345	376	2	2	4	Y	34	34	1			-0-
						37	9									
06	90 #	442	-0-	352 B	-1993	406	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	164	2	36	9	Y	33	32	1			1
04	233 R	233	-0-	-0- B	-0-	199	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
05	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	214	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
*06	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	135	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

01	2883 #	9	-0-	-2874 B	-8971	9	2			N	-0-					-0-
02	2240 #	691	-0-	-1549 B	-10520	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6660 CANCELLED UNDERAGE -> -3860																
03	2201 #	2312	-0-	111 B	-6549	2312	2			N	-0-					-0-
04	1260 #	2145	-0-	885 B	-5664	2145	2			N	-0-					-0-
05	1302 #	2224	-0-	922 B	-4742	2224	2			N	-0-					-0-
06	750 #	2008	-0-	1258 B	-3484	2008	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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 #	1038	-0-	-109 B	-5591	1038	2			N	-0-					-0-
04	990 #	1546	-0-	556 B	-5035	1546	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	1922	-0-	589 B	-4446	1922	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1882	-0-	592 B	-3854	1882	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	945	-0-	-264 B	-264	892	2	53	9	Y	48	47	1			1
04	1170	#	900	-0-	-270 B	-534	831	2	69	9	Y	63	63	1			1
05	1209	#	890	-0-	-319 B	-853	816	2	74	9	Y	67	67	1			1
06	930	#	861	-0-	-69 B	-922	789	2	72	9	Y	65	65	1			1

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

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	11825	R	4453	-0-	-7372 B	-0-	4434	2	19	9	N	17	17	1			1
04	4200	#	3985	-0-	-215 B	-215	3968	2	17	9	N	15	13	1			3
05	3937	#	3272	-0-	-665 B	-880	3259	2	13	9	N	12	13	1			2
06	3540	#	3832	-0-	292 B	-588	3811	2	21	9	N	19	19	1			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

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	#	1435	-0-	-1479 B	-1479	1435	2			Y	-0-					-0-
04	2820	#	1543	-0-	-1277 B	-2756	1543	2			Y	-0-					-0-
05	2914	#	1134	-0-	-1780 B	-4536	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1830	#	1635	-0-	-195 B	-4731	1635	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	#	692	-0-	692 B	-752	678	2	14	9	N	13	13	1			2
*10	682	#	538	-0-	-144 B	-896	521	2	17	9	N	15	15	1			2
*11	660	#	474	-0-	-186 B	-1082	465	2	9	9	N	8	9	1			1
12	682	#	615	-0-	-67 B	-1149	598	2	17	9	N	15	15	1			1
01	682	#	72	-0-	-610 B	-1759	59	2	13	9	N	12	11	1			2
02	616	#	-0-	-0-	-616 B	-2375					N	3	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1623 CANCELLED UNDERAGE -> -752																	
03	620	#	-0-	-0-	-620 B	-2243					N	21	19	1			2
04	600	#	-0-	-0-	-600 B	-2843					N	20	20	1			2
05	620	#	-0-	-0-	-620 B	-3463					N	-0-	2	1			-0-
06	60	#	776	-0-	716 B	-2747	766	2	10	9	N	9	8	1			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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

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
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 #	216	-0-	-94 B	-495	216	2			N	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300 B	-795					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1074					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1284					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

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-
04	210 #	181	-0-	-29 B	-1157	181	3			N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19 B	-1176	198	3			N	-0-					-0-
06	210 #	228	-0-	18 B	-1158	228	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

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-
04	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	69 R	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	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

01	1612 #	1301	-0-	-311 B	-1868	1270	3	31	9	Y	28	28	0			2
02	1400 #	1258	-0-	-142 B	-2010	1241	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2010																
*03	0 #	1351	-0-	1351 B	-659	1322	3	29	9	Y	26	25	0			2
*04	1200 #	1317	-0-	117 B	-542	1287	3	30	9	Y	27	27	0			2
05	1240 #	1314	-0-	74 B	-468	1314	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	1200 #	1260	-0-	60 B	-408	1260	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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-
04	41 R	103	-0-	62 B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*06	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	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

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-
*04	30 #	34	-0-	4 B	-43	34	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	62	-0-	31 B	-12	62	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	35	-0-	5 B	-7	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. -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
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
*04	1491	R	1491	-0-	-0- B	-0-	1429	3	62	9	Y	56	56	0			4
05	1550	R	1550	-0-	-0- B	-0-	1489	3	61	9	Y	55	54	0			5
*06	1196	R	1196	-0-	-0- B	-0-	1163	3	33	9	Y	30	34	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

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	#	594	-0-	594 B	-2249	584	3	10	9	Y	9	8	0			1
*04	420	#	477	-0-	57 B	-2192	460	3	17	9	Y	15	15	0			1
05	434	#	449	-0-	15 B	-2177	449	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	420	#	362	-0-	-58 B	-2235	362	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
*04	990	#	836	-0-	-154 B	-154	836	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	893	-0-	-68 B	-222	893	3			Y	-0-					-0-
06	930	#	889	-0-	-41 B	-263	889	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
04	30	#	10	-0-	-20 B	-1224	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1255					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-1285					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

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-
*04	210	#	11	-0-	-199 B	-199	11	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	12	-0-	-205 B	-404	12	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	6	-0-	-174 B	-578	6	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
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
*04	549 R	549	-0-	-0-	B	-0-	298	3	251	9	Y	228	225	0		17
05	558 #	130	-0-	-428	B	-428	6	3	124	9	Y	113	120	0		10
06	570 #	9	-0-	-561	B	-989	9	3			Y	-0-	10	0		-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	718 R	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			Y	-0-				-0-
05	699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			Y	-0-				-0-
*06	679 R	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	371 R	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
05	392 R	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			Y	-0-				-0-
*06	379 R	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	692	-0-	196	B	-44	692	3			Y	-0-				-0-
02	562 R	606	-0-	44	B	-0-	606	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	684 R	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			Y	-0-				-0-
*04	660 #	605	-0-	-55	B	-55	605	3			Y	-0-				-0-
05	682 #	626	-0-	-56	B	-111	626	3			Y	-0-				-0-
06	660 #	616	-0-	-44	B	-155	616	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*04	960 #	747	-0-	-213	B	-700	747	3			Y	-0-				-0-
05	992 #	814	-0-	-178	B	-878	814	3			Y	-0-				-0-
06	870 #	716	-0-	-154	B	-1032	716	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	B	-6099					Y	-0-	1	0		-0-
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	B	-7639					Y	8	7	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5331		CANCELLED UNDERAGE ->		-2308								
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5331					Y	16	16	0		1
*04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-5361					Y	16	16	0		1
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-5392					Y	14	14	0		1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5392					Y	-0-	1	0		-0-

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
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
*04	654 R	785	-0-	131	B	-0-	742	3	43	9	Y	39	39	0		3
05	807 R	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			Y	-0-	3	0		-0-
*06	810 R	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

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-
*04	1079 R	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			Y	-0-				-0-
05	1115 R	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			Y	-0-				-0-
*06	1066 R	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01	62 #	257	-0-	195	B	-3314	257	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-3342					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2365 CANCELLED UNDERAGE -> -977																
03	0 #	437	-0-	437	B	-1928	437	3			Y	-0-				-0-
04	240 #	682	-0-	442	B	-1486	682	3			Y	-0-				-0-
05	248 #	561	-0-	313	B	-1173	561	3			Y	-0-				-0-
*06	592 R	1765	-0-	1173	B	-0-	1765	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

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-
*04	630 #	431	-0-	-199	B	-626	431	3			N	-0-				-0-
05	651 #	406	-0-	-245	B	-871	406	3			N	-0-				-0-
06	630 #	477	-0-	-153	B	-1024	477	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

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-
04	120 #	139	-0-	19	B	-88	139	3			Y	-0-				-0-
05	155 #	140	-0-	-15	B	-103	140	3			Y	-0-				-0-
06	150 #	149	-0-	-1	B	-104	149	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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

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
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-
04	690 #	651	-0-	-39 B	-39	651	3			Y	-0-					-0-
*05	713 #	686	-0-	-27 B	-66	686	3			Y	-0-					-0-
06	690 #	654	-0-	-36 B	-102	654	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

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-
04	1890 #	1451	-0-	-439 B	-439	1451	3			Y	-0-					-0-
*05	1953 #	1583	-0-	-370 B	-809	1583	3			Y	-0-					-0-
06	1860 #	1623	-0-	-237 B	-1046	1623	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
04	540 #	289	-0-	-251 B	-762	289	3			N	-0-					-0-
*05	465 #	308	-0-	-157 B	-919	308	3			N	-0-					-0-
06	390 #	344	-0-	-46 B	-965	344	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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
04	540 #	527	-0-	-13 B	-13	527	3			Y	-0-					18
*05	558 #	541	-0-	-17 B	-30	541	3			Y	-0-					18
06	540 #	526	-0-	-14 B	-44	526	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

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-
04	2040 #	1660	-0-	-380 B	-1437	1660	3			N	-0-					-0-
05	2108 #	1776	-0-	-332 B	-1769	1776	3			N	-0-					-0-
06	1950 #	1683	-0-	-267 B	-2036	1683	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

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
04	870 #	369	-0-	-501 B	-501	369	3			Y	-0-					73
05	837 #	478	-0-	-359 B	-860	478	3			Y	-0-					73
06	810 #	347	-0-	-463 B	-1323	347	3			Y	-0-					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
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
04	840 #	363	-0-	-477 B	-477	363 3		Y	-0-			15
05	868 #	310	-0-	-558 B	-1035	310 3		Y	-0-			15
06	840 #	357	-0-	-483 B	-1518	354 3	3 9	Y	3			18

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

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-
04	900 #	537	-0-	-363 B	-363	537 3		Y	-0-			-0-
05	930 #	703	-0-	-227 B	-590	691 3	12 9	Y	11			11
06	900 #	565	-0-	-335 B	-925	565 3		Y	-0-	11 1		-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

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
04	870 #	365	-0-	-505 B	-505	364 3	1 9	Y	1			4
05	868 #	620	-0-	-248 B	-753	620 3		Y	-0-			4
06	840 #	499	-0-	-341 B	-1094	496 3	3 9	Y	3			7

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

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 #	518	-0-	-9 B	-70	518 2		N	-0-			-0-
04	510 #	497	-0-	-13 B	-83	497 2		N	-0-			-0-
05	527 #	516	-0-	-11 B	-94	516 2		N	-0-			-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-604			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

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-
04	210 #	210	-0-	-0- B	-115	210 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	213	-0-	-4 B	-119	213 3		Y	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8 B	-127	202 3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
04	240 #	205	-0-	-35 B	-353	205 3		N	-0-			-0-
05	248 #	242	-0-	-6 B	-359	242 3		N	-0-			-0-
06	240 #	243	-0-	3 B	-356	243 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
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-
04	870 #	901	-0-	31 B	-1213	901	3			N	-0-					-0-
05	775 #	878	-0-	103 B	-1110	878	3			N	-0-					-0-
06	720 #	844	-0-	124 B	-986	844	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

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
04	270 #	269	-0-	-1 B	-158	267	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	284	-0-	5 B	-153	281	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	270 #	270	-0-	-0- B	-153	268	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

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
04	630 #	571	-0-	-59 B	-535	571	3			N	-0-					19
05	651 #	518	-0-	-133 B	-668	518	3			N	-0-					19
06	600 #	684	-0-	84 B	-584	684	3			N	-0-					19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	90 #	85	-0-	-5 B	-400	85	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	123	-0-	30 B	-370	123	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	122	-0-	2 B	-368	122	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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
04	60 #	51	-0-	-9 B	-248	51	3		Y	-0-			3
05	62 #	74	-0-	12 B	-236	74	3		Y	-0-			3
06	60 #	73	-0-	13 B	-223	73	3		Y	-0-			3

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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-
04	150 #	68	-0-	-82 B	-372	68	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	98	-0-	-57 B	-429	98	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	113	-0-	23 B	-406	113	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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-
04	2340 #	1703	-0-	-637 B	-1877	1703	3		Y	-0-			-0-
05	2418 #	2436	-0-	18 B	-1859	2436	3		Y	-0-			-0-
06	2100 #	2376	-0-	276 B	-1583	2376	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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-
04	930 #	395	-0-	-535 B	-5623	395	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	482	-0-	-479 B	-6102	482	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	338	-0-	68 B	-6034	338	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-6034				Y	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-7212				Y	-0-			-0-
06	120 #	262	-0-	142 B	-7070	262	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
04	240 #	237	-0-	-3 B	-931	237	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	345	-0-	97 B	-834	345	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	341	-0-	41 B	-793	341	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

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
04	480 #	458	-0-	-22 B	-3028	427	3	31	9	Y	28					88
05	496 #	524	-0-	28 B	-3000	496	3	28	9	Y	25	64	1			49
06	450 #	301	-0-	-149 B	-3149	242	3	59	9	Y	54	60	1			43

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

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									
04	600 #	566	-0-	-34	-0-	541	3	25	9	Y	23	22	1			1
05	620 #	494	-0-	-126	-0-	474	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	600 #	514	-0-	-86	-0-	488	3	6	4	Y	18	18	1			1
						20	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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
04	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1401	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
05	1240 #	1035	-0-	-205	-0-	1028	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1200 #	888	-0-	-312	-0-	862	3	26	9	Y	24	23	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

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
04	206 R	206	-0-	-0-	-0-	137	3	69	9	Y	63	63	1			3
*05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	98	3	78	9	Y	71	72	1			2
*06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	76	3	72	9	Y	65	64	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

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
04	3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	3435	3	209	9	Y	190	189	1			9
*05	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	3262	3	185	9	Y	168	171	1			6
06	2850 #	2783	-0-	-67	-0-	2667	3	116	9	Y	105	106	1			5

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

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-
04	900 #	493	-0-	-407	-0-	467	3	26	9	Y	24	23	1			1
05	930 #	408	-0-	-522	-0-	371	3	37	9	Y	34	34	1			1
06	900 #	459	-0-	-441	-0-	414	3	5	4	Y	36	35	1			2
						40	9									

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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									
04	T. A.	2197	-0-	2197	4539	2111	3	86	9	Y	78	78	1			4
05	T. A.	1888	-0-	1888	6427	1813	3	75	9	Y	68	70	1			2
*06	8460 R	2033	-0-	-6427	-0-	1930	3	25	4	Y	71	70	1			3
						78	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

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	742 R	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19	9	Y	17	18	1			1
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	Y	15	13	1			3
05	744 #	628	-0-	-116	-0-	615	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	720 #	657	-0-	-63	-0-	636	2	21	9	Y	19	19	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5	-0-	5	19	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	685 R	-0-	-0-	-685	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

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	961 R	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*06	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

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	2864 R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
05	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
*06	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	1	R	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

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	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	2182	R	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
*06	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

01	1319	R	340	-0-	-979	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	341	#	202	-0-	-139	-0-	201	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	330	#	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	2263	#	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
*06	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2166	3	57	9	Y	52	52	0			4
02	1988 #	1859	-0-	-129	-0-	1804	3	55	9	Y	50	50	0			4
*03	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2481	3	37	9	Y	34	35	0			3
*04	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1822	3	33	9	Y	30	31	0			2
05	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1960	3	18	9	Y	16	17	0			1
*06	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-	1	0			-0-

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
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-
*04	900 #	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	856	-0-	-74	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	807	-0-	-63	-0-	807	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
01	1271 #	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1373	3	14	9	Y	13	12	0			1
*04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	Y	15	15	0			1
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	12	3	17	9	Y	15	15	0			1
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
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
*04	210 #	158	-0-	-52	-0-	101	3	57	9	N	52	50	0			4
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-	4	0			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

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
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	196	3	11	9	Y	10					45
05	310 #	280	-0-	-30	-0-	37	1	231	3	Y	11	1	8			55
						12	9									
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	35	1	249	3	Y	10					65
						11	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

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-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

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
04	720 #	303	-0-	-417	-0-	303	3			Y	-0-	25
05	713 #	465	-0-	-248	-0-	465	3			Y	-0-	25
06	690 #	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3	28

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

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
04	660 #	334	-0-	-326	-0-	333	3	1	9	Y	1	43
05	682 #	465	-0-	-217	-0-	465	3			Y	-0-	43
06	660 #	640	-0-	-20	-0-	637	3	3	9	Y	3	46

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
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
04	1590 #	1119	-0-	-471	-0-	1119	3			N	-0-					173
05	1643 #	1461	-0-	-182	-0-	1461	3			N	-0-					173
06	1530 #	1508	-0-	-22	-0-	1508	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

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
04	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1515	2	237	9	Y	215	265	1			75
*05	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1477	2	305	9	Y	277	139	1			213
*06	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	Y	5					218

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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
04	SWR 10	2364	-0-	2364	42186	2339	2	25	9	Y	23	58	1			7
*05	SWR 10	2761	-0-	2761	44947	2670	2	91	9	Y	83	76	1			14
06	SWR 10	2422	-0-	2422	47369	2418	2	4	9	Y	4					18

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

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
04	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2001	2	29	9	Y	26	45	1			15
*05	1886 R	1886	-0-	-0-	-0-	1855	2	31	9	Y	28	16	1			27
*06	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					28

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

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-
04	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

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
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					122
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					122
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					122

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
04	T. A.	352	-0-	352	768	352	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	363	-0-	363	1131	363	3			Y	-0-					-0-
*06	1444 R	313	-0-	-1131	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

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-
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	641	-0-	-49	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	Y	11					130
05	496 #	437	-0-	-59	-0-	431	2	6	9	Y	5					135
06	510 #	434	-0-	-76	-0-	427	2	7	9	Y	6					141

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					16
*06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					16

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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					35
04	450 #	158	-0-	-292	-0-	158	2			Y	-0-					35
05	496 #	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-					35
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					35

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

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-
04	780 #	332	-0-	-448	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	348	-0-	-252	-0-	348	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

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
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	10					33
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	12	24	1			21
06	510 #	22	-0-	-488	-0-	1	3	21	9	Y	19	25	1			15

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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-
04	360 #	146	-0-	-214	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	201	-0-	-171	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	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

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
04	510 #	248	-0-	-262	-0-	248	3			Y	-0-					1
05	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	3			Y	-0-					1
*06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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
04	390 #	265	-0-	-125	-0-	253	3	12	9	Y	11					32
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	362	3	13	9	Y	12	23	1			21
*06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	354	3	21	9	Y	19	25	1			15

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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
04	1800 #	1104	-0-	-696	-0-	1093	3	11	9	Y	10					32
05	1860 #	1622	-0-	-238	-0-	1609	3	13	9	Y	12	23	1			21
06	1500 #	1188	-0-	-312	-0-	1167	3	21	9	Y	19	25	1			15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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 #	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
04	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1302 #	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	1260 #	466	-0-	-794	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

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									
04	1380 #	771	-0-	-609	-0-	737	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	1426 #	1243	-0-	-183	-0-	1204	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	1380 #	1276	-0-	-104	-0-	1221	3	16	4	Y	35	34	1			2
						39	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

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									
04	1050 #	360	-0-	-690	-0-	350	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	1938	3	314	9	Y	285	276	1			9
*06	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	1901	3	24	4	Y	317	312	1			14
						349	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
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									
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	566	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	620	#	574	-0-	-46	-0-	535	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	810	#	534	-0-	-276	-0-	488	3	6	4	Y	36	35	1			2
							40	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

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-
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	818	-0-	-82	-0-	808	3	10	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

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									
04	300	#	172	-0-	-128	-0-	138	3	34	9	Y	31	32	1			1
05	279	#	166	-0-	-113	-0-	127	3	39	9	Y	35	35	1			1
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	111	3	1	4	Y	30	30	1			1
							33	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

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
04	DLQ G-10		524	-0-	524	772	506	3	18	9	Y	16	16	1			1
*05	1184	R	412	-0-	-772	-0-	392	3	20	9	Y	18	18	1			1
*06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	358	3	36	9	Y	33	32	1			2

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
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-
04	5010	#	4189	-0-	-821	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
05	5177	#	3403	-0-	-1774	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
06	4890	#	3657	-0-	-1233	-0-	3611	3	46	4	Y	-0-					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

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	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	2989	2	57	9	N	52	52	1			4
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2748	2	48	9	N	44	40	1			8
05	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2346	2	41	9	N	37	40	1			5
*06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2585	2	66	9	N	60	58	1			7

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	960	R	960	-0-	-0-	-0-	941	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	845	2	17	9	Y	15	13	1			3
05	868	#	708	-0-	-160	-0-	695	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	840	#	707	-0-	-133	-0-	686	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
01	T. A.	1654	-0-	1654	10295	1622	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	T. A.	1182	-0-	1182	11477	1152	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	12626 R	1149	-0-	-11477	-0-	1117	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2250 #	980	-0-	-1270	-0-	947	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2325 #	922	-0-	-1403	-0-	880	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	1590 #	811	-0-	-779	-0-	774	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-
04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*06	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2930	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

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-
04	DLQ G-10	287	-0-	287	633	287	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	423	-0-	423	1056	42	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	450	-0-	450	1506	40	1	410	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

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-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

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

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 #	996	-0-	-89	-0-	973	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	1050 #	942	-0-	-108	-0-	917	2	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1023 #	951	-0-	-72	-0-	925	2	26	9	N	24	24	1			-0-
06	930 #	900	-0-	-30	-0-	875	2	25	9	N	23	23	1			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	48	2	69	9	N	63	62	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	#	339	-0-	-33	-0-	294	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	360	#	340	-0-	-20	-0-	290	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	372	#	358	-0-	-14	-0-	305	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	277	2	52	9	Y	47	46	1			1

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

01	1488		847	-0-	-641	-0-	623	2	224	9	Y	204	221	1			61
02	1344		1046	-0-	-298	-0-	729	2	317	9	Y	288	285	1			64
03	6238		1864	-0-	-4374	-0-	1524	2	340	9	Y	309	354	1			19
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1559	2	287	9	Y	261	266	1			14
05	2852	#	1544	-0-	-1308	-0-	1171	2	373	9	Y	339	326	1			27
06	1800	#	1131	-0-	-669	-0-	770	2	361	9	Y	328	345	0			10

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

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									
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	349	3	33	9	Y	30	31	1			1
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	371	3	63	9	Y	57	56	1			2
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	414	3	5	4	Y	71	70	1			3
							78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	915	-0-	-542	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

01	744	N	615	-0-	-129	-0-	582	2	33	9	N	30	30	1			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	606	2	42	9	N	38	38	1			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	674	2	42	9	N	38	38	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	628	2	44	9	N	40	40	1			-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	625	2	43	9	N	39	39	1			-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	585	2	35	9	N	32	32	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

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	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

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	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	592	-0-	-431	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

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	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

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	950	-0-	-104	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

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	2366	-0-	-331	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

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	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

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	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	961	N	633	-0-	-328	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

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	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

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	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1630	-0-	-1036	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

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	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	X	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	434	X	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	420	X	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1375	-0-	-237	-0-	1375	2		Y	-0-			-0-
04	1560 X	1307	-0-	-253	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

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	938	-0-	-54	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	2		N	-0-			-0-
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

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	6078	-0-	-1858	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	4899	-0-	-2661	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	3189	-0-	-3476	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	4138	-0-	-2312	-0-	4138	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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	1372	-0-	-147	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

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-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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

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-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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

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

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-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

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-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

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-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

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-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

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-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

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-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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

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-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	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

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-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

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-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

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-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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

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-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	586	3	32	9	Y	29	28	1			1
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	675	3	37	9	Y	34	34	1			1
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	576	3	7	4	Y	35	34	1			2
						39	9									

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660 N	303	-0-	-357	-0-	303	3			Y	-0-					3
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3			Y	-0-					3
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	567	3	3	9	Y	3					6

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

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
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					33
05	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	4086	3			N	-0-	33	3			-0-
06	4200 X	4101	-0-	-99	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

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
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3143	3	6	9	N	5	5	1			1
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	3	6	9	N	5	5	1			1
*06	3000 N	4626	-0-	1626	1626	4614	3	12	9	N	11	11	1			1

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

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-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

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-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

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-			156
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			156
05	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2		N	-0-			156
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2		N	-0-			27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-			115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	400	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
04	2100 N	1200	-0-	-900	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	558	-0-	-702	-0-	558	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*06	1260 N	10	-0-	-1250	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

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-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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-
04	810 N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	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

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-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23	20	1			3

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

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-
04	8280 X	7548	-0-	-732	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
05	8556 X	6404	-0-	-2152	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
*06	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

*09	SWR 10	1011	-0-	1011	20028	953	2	58	9	N	53	52	1			7
*10	SWR 10	1264	-0-	1264	21292	1200	2	64	9	N	58	59	1			6
*11	SWR 10	604	-0-	604	21896	546	2	58	9	N	53	53	1			6
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	60	62	1			5
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	58	55	1			8
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	71	70	1			9
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	81	81	1			9
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	79	80	1			8
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	83	81	1			10
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21896					N	81	82	1			9

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

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	22659 X	4568	-0-	-18091	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
04	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4182	-0-	-318	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	23194	X	23194	-0-	-0-	-0-	22831	2	363	9	Y	330	334	0			7
05	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	21996	2	343	9	Y	312	309	0	3	8	7
*06	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	28005	2	314	9	Y	285	282	0			10

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11482	2	634	9	N	576	920	1	2	8	689
05	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	16353	2	1284	9	N	1167	1112	1	4	8	740
*06	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	26910	2	1406	9	N	1278	1314	1	13	8	691

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	690	N	441	-0-	-249	-0-	48	2	393	9	N	357	373	1			715
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	499	541	1	2	8	671
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					671

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	707	740	1			563
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700	892	1	2	8	369
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1159	743	1	2	8	783

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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
04	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	30154	2	997	9	Y	906	910	0	2	8	20
05	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	28353	2	1005	9	Y	914	910	0	2	8	22
*06	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	31026	2	1366	9	Y	1242	1217	0	5	8	42

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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-
04	T. A.		5083	-0-	5083	5083	4449	2	634	9	Y	576	563	0			13
05	T. A.		38652	-0-	38652	43735	36435	2	2217	9	Y	2015	1979	0	1	8	48
06	T. A.		25496	-0-	25496	69231	24288	2	1208	9	Y	1098	1107	0	2	8	37

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1681	1687	0			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1537	1538	0			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	0			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

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
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8622	2	452	9	Y	411	416	0			9
05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	8630	2	436	9	Y	396	396	0			9
06	8250	X	7572	-0-	-678	-0-	7219	2	353	9	Y	321	319	0			11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
04	33694 X	33694	-0-	-0-	-0-	33307	2	387	9	Y	352	358	0			8
05	31527 X	21707	-0-	-9820	-0-	21436	2	271	9	Y	246	248	0			6
06	30510 X	3820	-0-	-26690	-0-	3802	2	18	9	Y	16	21	0			1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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
04	25470 X	24574	-0-	-896	-0-	23294	2	1280	9	Y	1164	1169	0			26
05	27280 X	24105	-0-	-3175	-0-	22666	2	1439	9	Y	1308	1303	0			31
*06	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	27331	2	1720	9	Y	1564	1541	0	1	8	53

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

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
04	25727 X	1480	-0-	-24247	-0-	1426	2	54	9	Y	49	65	0			1
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2524	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
06	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

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-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	82	79	0			3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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

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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	32520 X	24092	-0-	-8428	-0-	22980	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	35712 X	21788	-0-	-13924	-0-	20984	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	34560 X	16376	-0-	-18184	-0-	15725	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	19319	2	1111	9	Y	1010	1010	0	1	8	23
05	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	18128	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
*06	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	13754	2	650	9	Y	591	586	0	2	8	20

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	12000 X	11422	-0-	-578	-0-	10960	2	462	9	Y	420	422	0			9
05	12028 X	11192	-0-	-836	-0-	10756	2	436	9	Y	396	396	0			9
*06	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12446	2	396	9	Y	360	357	0			12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	28620	X	24841	-0-	-3779	-0-	23826	2	1015	9	Y	923	930	0			21
05	30535	X	24715	-0-	-5820	-0-	23704	2	1011	9	Y	919	918	0			22
06	29550	X	22356	-0-	-7194	-0-	21734	2	622	9	Y	565	567	0	1	8	19

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

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
04	41670	X	38803	-0-	-2867	-0-	37708	2	1095	9	Y	995	1006	0			22
05	43896	X	42080	-0-	-1816	-0-	40894	2	1186	9	Y	1078	1074	0			26
06	43560	X	40172	-0-	-3388	-0-	39079	2	1093	9	Y	994	985	0	1	8	34

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

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
04	3000	N	38125	-0-	35125	94085	36132	2	1993	9	Y	1812	1830	0	1	8	41
05	132523	X	38438	-0-	-94085	-0-	36386	2	2052	9	Y	1865	1860	0	1	8	45
*06	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	33613	2	1595	9	Y	1450	1445	0	1	8	49

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

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
04	T. A.		29485	-0-	29485	49813	28178	2	1307	9	Y	1188	1191	0	5	8	27
05	78696	X	28883	-0-	-49813	-0-	27803	2	1080	9	Y	982	982	0	4	8	23
*06	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	25895	2	1245	9	Y	1132	1105	0	12	8	38

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

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-
04	T. A.		24255	-0-	24255	24255	23144	2	1111	9	Y	1010	985	0	2	8	23
05	T. A.		21807	-0-	21807	46062	21003	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	T. A.		14643	-0-	14643	60705	13992	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
04	T. A.		4180	-0-	4180	32626	3069	2	1111	9	Y	1010	1010	0	1	8	23
05	39066	X	6440	-0-	-32626	-0-	5636	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2741	2	650	9	Y	591	586	0	2	8	20

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
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
04	31650	X	18656	-0-	-12994	-0-	17544	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	29326	X	17435	-0-	-11891	-0-	16631	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
06	28380	X	12865	-0-	-15515	-0-	12214	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20

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
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
04	T. A.		35676	-0-	35676	47725	34564	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	T. A.		31765	-0-	31765	79490	30960	2	805	9	Y	732	736	0	2	8	17
*06	105880	X	26390	-0-	-79490	-0-	25738	2	652	9	Y	593	586	0	4	8	20

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
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
04	T. A.		18766	-0-	18766	40520	17654	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23
05	T. A.		13463	-0-	13463	53983	12659	2	804	9	Y	731	736	0	1	8	17
*06	65197	X	11214	-0-	-53983	-0-	10563	2	651	9	Y	592	586	0	3	8	20

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
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
04	T. A.		36650	-0-	36650	83465	35341	2	1309	9	Y	1190	1191	0	7	8	27
05	119437	X	35972	-0-	-83465	-0-	34890	2	1082	9	Y	984	982	0	6	8	23
*06	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	31200	2	1251	9	Y	1137	1105	0	17	8	38

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
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
04	3000	N	26692	-0-	23692	40549	25384	2	1308	9	Y	1189	1191	0	6	8	27
05	3100	N	19908	-0-	16808	57357	18828	2	1080	9	Y	982	982	0	4	8	23
*06	79161	X	21804	-0-	-57357	-0-	20558	2	1246	9	Y	1133	1105	0	13	8	38

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
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
04	33340	X	33340	-0-	-0-	-0-	32028	2	1312	9	Y	1193	1191	0	10	8	27
05	35836	X	29364	-0-	-6472	-0-	28282	2	1082	9	Y	984	982	0	6	8	23
06	34680	X	26439	-0-	-8241	-0-	25188	2	1251	9	Y	1137	1105	0	17	8	38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
04	T. A.	18905	-0-	18905	57660	17600	2	1305	9	Y	1186	1191	0	3	8	27
05	74483 X	16823	-0-	-57660	-0-	15745	2	1078	9	Y	980	982	0	2	8	23
*06	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	11419	2	1239	9	Y	1126	1105	0	6	8	38

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

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
04	56851 X	56851	-0-	-0-	-0-	53602	2	3249	9	Y	2954	2981	0	2	8	67
05	56885 X	55560	-0-	-1325	-0-	52809	2	2751	9	Y	2501	2506	0	2	8	60
*06	64856 X	64856	-0-	-0-	-0-	61983	2	2873	9	Y	2612	2578	0	6	8	88

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

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
04	T. A.	57807	-0-	57807	177351	54385	2	3422	9	Y	3111	3139	0	2	8	70
05	228413 X	51062	-0-	-177351	-0-	48391	2	2671	9	Y	2428	2438	0	2	8	58
*06	63044 X	63044	-0-	-0-	-0-	59987	2	3057	9	Y	2779	2737	0	6	8	94

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

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
04	3000 N	62850	-0-	59850	59850	59752	2	3098	9	Y	2816	2844	0	2	8	64
05	106739 X	46889	-0-	-59850	-0-	44622	2	2267	9	Y	2061	2073	0	3	8	49
*06	59206 X	59206	-0-	-0-	-0-	56346	2	2860	9	Y	2600	2555	0	7	8	87

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

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
04	57780 X	31860	-0-	-25920	-0-	109	1	30496	2	Y	1141	1153	0	6	8	26
						1255	9									
05	59706 X	25320	-0-	-34386	-0-	357	1	23613	2	Y	1227	1217	0	7	8	29
						1350	9									
06	56220 X	31018	-0-	-25202	-0-	562	1	28871	2	Y	1441	1402	0	20	8	48
						1585	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

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
04	94720 X	94720	-0-	-0-	-0-	92577	2	2143	9	Y	1948	1965	0	3	8	44
05	92452 X	92452	-0-	-0-	-0-	90494	2	1958	9	Y	1780	1779	0	3	8	42
*06	97178 X	97178	-0-	-0-	-0-	95372	2	1806	9	Y	1642	1619	0	10	8	55

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
04	43538	X	43538	-0-	-0-	-0-	41396	2	2142	9	Y	1947	1965	0	2	8	44
05	44671	X	41617	-0-	-3054	-0-	39661	2	1956	9	Y	1778	1779	0	1	8	42
*06	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	42646	2	1801	9	Y	1637	1619	0	5	8	55

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

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
04	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	32425	2	2142	9	Y	1947	1965	0	2	8	44
05	42067	X	33313	-0-	-8754	-0-	31356	2	1957	9	Y	1779	1779	0	2	8	42
06	40710	X	35159	-0-	-5551	-0-	33358	2	1801	9	Y	1637	1619	0	5	8	55

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

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
04	46317	X	46317	-0-	-0-	-0-	43438	2	2879	9	Y	2617	2628	0	3	8	59
05	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	44889	2	2738	9	Y	2489	2486	0	3	8	59
*06	51228	X	51228	-0-	-0-	-0-	48601	2	2627	9	Y	2388	2357	0	10	8	80

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

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
04	54658	X	54658	-0-	-0-	-0-	52515	2	2143	9	Y	1948	1965	0	3	8	44
05	53652	X	53652	-0-	-0-	-0-	51694	2	1958	9	Y	1780	1779	0	3	8	42
*06	56287	X	56287	-0-	-0-	-0-	54481	2	1806	9	Y	1642	1619	0	10	8	55

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

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
04	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	51320	2	2556	9	Y	2324	2336	0	3	8	52
05	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	53142	2	2391	9	Y	2174	2171	0	3	8	52
*06	58894	X	58894	-0-	-0-	-0-	56548	2	2346	9	Y	2133	2106	0	7	8	72

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

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
04	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	42544	2	1857	9	Y	1688	1687	0	7	8	38
05	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	44030	2	1700	9	Y	1545	1538	0	8	8	37
*06	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	45961	2	1636	9	Y	1487	1453	0	22	8	49

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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
04	89506	X	89506	-0-	-0-	-0-	85054	2	4452	9	Y	4047	4066	0	3	8	91
05	91904	X	91904	-0-	-0-	-0-	88074	2	3830	9	Y	3482	3487	0	3	8	83
*06	88388	X	88388	-0-	-0-	-0-	85120	2	3268	9	Y	2971	2945	0	9	8	100

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45559	X	45559	-0-	-0-	-0-	42449	2	3110	9	Y	2827	2777	0	24	8	59
02	44481	X	44481	-0-	-0-	-0-	41941	2	2540	9	Y	2309	2327	0	11	8	30
03	38698	X	38698	-0-	-0-	-0-	37114	2	1584	9	Y	1440	1425	0	8	8	37
04	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-	40546	2	1003	9	Y	912	926	0	2	8	21
05	52175	X	52175	-0-	-0-	-0-	50392	2	1783	9	Y	1621	1601	0	2	8	39
*06	46590	X	46590	-0-	-0-	-0-	44955	2	1635	9	Y	1486	1468	0	7	8	50

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

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
04	69822	X	69822	-0-	-0-	-0-	65372	2	4450	9	Y	4045	4066	0	1	8	91
05	70684	X	70684	-0-	-0-	-0-	66856	2	3828	9	Y	3480	3487	0	1	8	83
06	70080	X	68684	-0-	-1396	-0-	65422	2	3262	9	Y	2965	2945	0	3	8	100

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

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
04	53565	X	53565	-0-	-0-	-0-	50787	2	2778	9	Y	2525	2550	0	2	8	57
05	51150	X	46756	-0-	-4394	-0-	44510	2	2246	9	Y	2042	2048	0	2	8	49
*06	50596	X	50596	-0-	-0-	-0-	48443	2	2153	9	Y	1957	1935	0	5	8	66

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

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
04	97260	X	88696	-0-	-8564	-0-	79590	2	9106	9	Y	8278	8307	0	8	8	187
05	100502	X	62819	-0-	-37683	-0-	56355	2	6464	9	Y	5876	5916	0	7	8	140
06	93300	X	3	-0-	-93297	-0-	3	2			Y	-0-	140	0			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

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									
04	63033	X	63033	-0-	-0-	-0-	2	1	57882	2	Y	4681	4660	0	6	8	106
							5149	9									
05	68575	X	68575	-0-	-0-	-0-	14	1	64205	2	Y	3960	3966	0	5	8	95
							4356	9									
*06	83110	X	83110	-0-	-0-	-0-	71	1	78582	2	Y	4052	3993	0	18	8	136
							4457	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	170211 X	5131	-0-	-165080	-0-	1095	1	1263	2	N	2521	1852	1	24	8	1133
						2773	9									
*04	13320 X	12300	-0-	-1020	-0-	1292	1	6496	2	N	4102	4601	1	13	8	621
						4512	9									
*05	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	1196	1	10698	2	N	3161	3412	1	6	8	364
						3477	9									
*06	13320 X	12608	-0-	-712	-0-	923	1	7307	2	N	3980	4163	1	10	8	171
						4378	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

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									
04	6210 X	2446	-0-	-3764	-0-	417	1	1767	2	N	238	519	1	9	8	95
						262	9									
05	6417 X	217	-0-	-6200	-0-	122	1	39	2	N	51	32	8			114
						56	9									
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					114

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

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
04	85391 X	85391	-0-	-0-	-0-	80935	2	4456	9	Y	4051	4066	0	7	8	91
05	86609 X	86609	-0-	-0-	-0-	82774	2	3835	9	Y	3486	3487	0	7	8	83
*06	84278 X	84278	-0-	-0-	-0-	80998	2	3280	9	Y	2982	2945	0	20	8	100

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

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									
04	40680 X	27079	-0-	-13601	-0-	1117	1	23905	2	Y	1870	1927	0	2	8	42
						2057	9									
05	42036 X	33695	-0-	-8341	-0-	938	1	29356	2	Y	3092	3058	0	2	8	74
						3401	9									
*06	44887 X	44887	-0-	-0-	-0-	1309	1	40138	2	Y	3127	3086	0	10	8	105
						3440	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

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
04	78260 X	78260	-0-	-0-	-0-	73809	2	4451	9	Y	4046	4066	0	2	8	91
05	79001 X	79001	-0-	-0-	-0-	75171	2	3830	9	Y	3482	3487	0	3	8	83
*06	76824 X	76824	-0-	-0-	-0-	73558	2	3266	9	Y	2969	2945	0	7	8	100

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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									
04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	78614	2	5616	9	Y	5105	5131	0	4	8	115
05	81550	X	81550	-0-	-0-	-0-	77148	2	4402	9	Y	4002	4017	0	4	8	96
*06	83807	X	83807	-0-	-0-	-0-	79582	2	4225	9	Y	3841	3794	0	14	8	129

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
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									
04	99990	X	91977	-0-	-8013	-0-	86018	2	5959	9	Y	5417	5442	0	5	8	122
05	103323	X	89774	-0-	-13549	-0-	84582	2	5192	9	Y	4720	4722	0	7	8	113
06	92430	X	88800	-0-	-3630	-0-	83912	2	4888	9	Y	4444	4392	0	16	8	149

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
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									
04	103890	X	74938	-0-	-28952	-0-	3	1	70709	2	Y	3842	3855	0	6	8	87
							4226	9									
05	94891	X	72847	-0-	-22044	-0-	15	1	69374	2	Y	3144	3149	0	7	8	75
							3458	9									
06	91830	X	74186	-0-	-17644	-0-	64	1	70811	2	Y	3010	2968	0	16	8	101
							3311	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94643	X	94643	-0-	-0-	-0-	81408	2	13235	9	Y	12032	11869	0	157	8	249
02	105347	X	105347	-0-	-0-	-0-	92654	2	12693	9	Y	11539	11579	0	58	8	151
03	86087	X	36856	-0-	-49231	-0-	14	1	32736	2	Y	3733	3772	0	16	8	96
							4106	9									
04	87638	X	87638	-0-	-0-	-0-	78150	2	9488	9	Y	8625	8516	0	11	8	194
05	86087	X	85535	-0-	-552	-0-	78526	2	7009	9	Y	6372	6402	0	12	8	152
*06	91254	X	91254	-0-	-0-	-0-	84480	2	6774	9	Y	6158	6076	0	27	8	207

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231886	X	53458	-0-	-178428	-0-	132	1	45605	2	Y	7019	6847	0	96	8	145
							7721	9									
02	93492	X	57814	-0-	-35678	-0-	10	1	51230	2	Y	5976	6000	0	43	8	78
							6574	9									
03	103509	X	42015	-0-	-61494	-0-	52	1	37254	2	Y	4281	4223	0	26	8	110
							4709	9									
04	100170	X	68940	-0-	-31230	-0-	3	1	62939	2	Y	5453	5431	0	9	8	123
							5998	9									
05	103509	X	61376	-0-	-42133	-0-	12	1	56782	2	Y	4165	4181	0	8	8	99
							4582	9									
*06	69383	X	69383	-0-	-0-	-0-	59	1	64934	2	Y	3991	3931	0	25	8	134
							4390	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266105	X	94628	-0-	-171477	-0-	241	1	83462	2	Y	9932	9740	0	138	8	206
							10925	9									
02	78372	X	70479	-0-	-7893	-0-	13	1	63567	2	Y	6272	6338	0	58	8	82
							6899	9									
03	86769	X	28809	-0-	-57960	-0-	37	1	26251	2	Y	2292	2300	0	15	8	59
							2521	9									
04	83970	X	80805	-0-	-3165	-0-	3	1	72988	2	Y	7104	6991	0	12	8	160
							7814	9									
05	87066	X	87066	-0-	-0-	-0-	17	1	80599	2	Y	5864	5870	0	14	8	140
							6450	9									
*06	90328	X	90328	-0-	-0-	-0-	76	1	84693	2	Y	5054	4994	0	30	8	170
							5559	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

01	0		22865	-0-	22865	22865	19083	2	3782	9	Y	3438	3364	0	2	8	72
*02	90893	X	68028	-0-	-22865	-0-	58862	2	9166	9	Y	8333	8257	0	39	8	109
03	67549	X	66431	-0-	-1118	-0-	26	1	59016	2	Y	6717	6626	0	27	8	173
							7389	9									
*04	85801	X	85801	-0-	-0-	-0-	78500	2	7301	9	Y	6637	6654	0	6	8	150
*05	79858	X	79858	-0-	-0-	-0-	74145	2	5713	9	Y	5194	5214	0	6	8	124
*06	86323	X	86323	-0-	-0-	-0-	80751	2	5572	9	Y	5065	5001	0	18	8	170

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

01	26474	X	4026	-0-	-22448	-0-	54	1	1084	3	Y	1250	1132	1	10	8	200
							1513	4	1375	9							
02	23912	X	6594	-0-	-17318	-0-	75	1	2749	3	Y	693	867	1			26
							3008	4	762	9							
03	26474	X	15324	-0-	-11150	-0-	90	1	10401	3	Y	1039	981	1	11	8	73
							3690	4	1143	9							
04	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	9	1	16577	3	Y	1125	1110	1	8	8	80
							1764	4	1238	9							
05	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	12446	3	1878	4	Y	908	915	1			73
							999	9									
06	7080	X	6774	-0-	-306	-0-	4067	3	2065	4	Y	584	574	1	2	8	81
							642	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

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							
04	14550	X	12371	-0-	-2179	-0-	452	1	10476	3	N	1174	1084	1	28	8	418
							152	4	1291	9							
05	15035	X	11798	-0-	-3237	-0-	525	1	10014	3	N	1071	1098	1	21	8	370
							81	4	1178	9							
06	13440	X	10308	-0-	-3132	-0-	565	1	8636	3	N	881	917	1	8	8	326
							138	4	969	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
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							
04	11940	X	11101	-0-	-839	-0-	796	1	9372	3	N	848	741	1	22	8	246
							933	9									
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1039	1	9593	3	N	923	922	1	21	8	226
							1015	9									
06	13710	X	11806	-0-	-1904	-0-	1450	1	9404	3	N	865	908	1	8	8	175
							952	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
01	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	52	1	12947	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							
*04	23910	X	12528	-0-	-11382	-0-	130	1	11219	3	Y	1072	1049	1	6	8	248
							1179	9									
05	24707	X	12948	-0-	-11759	-0-	91	1	11374	3	Y	1177	1126	1	5	8	294
							188	4	1295	9							
06	18750	X	10722	-0-	-8028	-0-	15	1	9463	3	Y	905	996	1	2	8	201
							248	4	996	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
01	33356	X	20087	-0-	-13269	-0-	50	1	18490	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							
*04	32580	X	19074	-0-	-13506	-0-	125	1	17453	3	Y	1360	1362	1	6	8	315
							1496	9									
05	33666	X	18954	-0-	-14712	-0-	87	1	17243	3	Y	1312	1295	1	5	8	327
							181	4	1443	9							
06	26040	X	18199	-0-	-7841	-0-	14	1	16738	3	Y	1098	1179	1	2	8	244
							239	4	1208	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
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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
04	92730 X	69781	-0-	-22949	-0-	65128	3	4653	9	N	4230	4256	1			1109
05	82243 X	66125	-0-	-16118	-0-	57770	3	4100	4	N	3868	4097	1			880
						4255	9									
06	74670 X	52935	-0-	-21735	-0-	780	1	44867	3	N	4080	4370	1			590
						2800	4	4488	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

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							
04	14160 X	3936	-0-	-10224	-0-	122	1	2223	3	N	1308	1954	1			693
						152	4	1439	9							
05	14632 X	10296	-0-	-4336	-0-	20	1	6291	3	N	1685	1612	1			766
						2131	4	1854	9							
*06	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	3	N	1544	1591	1			719
						12078	4	1698	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

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									
04	72630 X	9713	-0-	-62917	-0-	4809	3	2351	4	N	2321	2437	1			585
						2553	9									
05	16182 X	7855	-0-	-8327	-0-	5483	4	2372	9	N	2156	2001	1			740
06	13680 X	7103	-0-	-6577	-0-	5145	4	1958	9	N	1780	1794	1			726

ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

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							
04	21120 X	14949	-0-	-6171	-0-	270	1	12336	3	N	1903	2113	1			492
						250	4	2093	9							
05	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	300	1	12389	3	N	1750	1680	1			562
						375	4	1925	9							
06	13050 X	12362	-0-	-688	-0-	285	1	3395	3	N	1702	1493	1			771
						6810	4	1872	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		144338	-0-	144338	258777	146	1	98805	3	N	36748	37690	1			384
							4964	4	40423	9							
08	0		73431	-0-	73431	332208	42	1	37523	3	N	20093	20341	1			136
							13764	4	22102	9							
09	0		101630	-0-	101630	433838	142	1	79861	3	N	14891	14544	1			483
							5247	4	16380	9							
*10	606472	X	172634	-0-	-433838	-0-	876	1	144319	3	N	21985	22185	1			283
							3255	4	24184	9							
11	183720	X	145181	-0-	-38539	-0-	165	1	128284	3	N	15211	1668	0	13171	1	655
							16732	9									
12	189844	X	116196	-0-	-73648	-0-	166	1	99412	3	N	11870	11276	0	403	1	846
							3561	4	13057	9							
01	189844	X	82625	-0-	-107219	-0-	174	1	69571	3	N	11709	8359	0	3867	1	329
							12880	9									
02	171472	X	94251	-0-	-77221	-0-	881	1	81503	3	N	10788	10600	0			517
							11867	9									
03	189844	X	100402	-0-	-89442	-0-	817	1	88254	3	N	10301	10424	0			394
							11331	9									
04	183720	X	109390	-0-	-74330	-0-	188	1	90508	3	N	13961	2883	0	10245	1	1227
							3337	4	15357	9							
*05	96950	X	96950	-0-	-0-	-0-	387	1	79273	3	N	10142	10557	1			812
							6134	4	11156	9							
*06	84576	X	84576	-0-	-0-	-0-	913	1	64559	3	N	9058	9128	1			740
							9140	4	9964	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

01	9951	X	4194	-0-	-5757	-0-	2485	3	1709	9	N	1554	1331	1			772
02	8988	X	4466	-0-	-4522	-0-	14	1	3066	3	N	1132	1153	1			751
							141	4	1245	9							
03	9951	X	3012	-0-	-6939	-0-	97	1	1852	3	N	966	1058	1			659
							1063	9									
04	9630	X	5235	-0-	-4395	-0-	206	1	3448	3	N	1437	1740	1			356
							1581	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	230	1	1655	3	N	1207	1469	1			94
							97	4	1328	9							
*06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	585	1	337	4	N	1455	819	1			730
							1601	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	64281	X	NO RPT	-0-	-64281	-0-	N	NO RPT	-0-
03	94891	X	NO RPT	-0-	-94891	-0-	N	NO RPT	-0-
04	91830	X	NO RPT	-0-	-91830	-0-	N	NO RPT	-0-
05	94891	X	NO RPT	-0-	-94891	-0-	N	NO RPT	-0-
06	91830	X	NO RPT	-0-	-91830	-0-	N	NO RPT	-0-

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	74760	X	NO RPT	-0-	-74760	-0-	N	NO RPT	-0-
03	110360	X	NO RPT	-0-	-110360	-0-	N	NO RPT	-0-
04	106800	X	NO RPT	-0-	-106800	-0-	N	NO RPT	-0-
05	110360	X	NO RPT	-0-	-110360	-0-	N	NO RPT	-0-
06	106800	X	NO RPT	-0-	-106800	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	96159	X	NO RPT	-0-	-96159	-0-					N	NO RPT					-0-
03	141949	X	NO RPT	-0-	-141949	-0-					N	NO RPT					-0-
04	137370	X	NO RPT	-0-	-137370	-0-					N	NO RPT					-0-
05	141949	X	NO RPT	-0-	-141949	-0-					N	NO RPT					-0-
06	137370	X	NO RPT	-0-	-137370	-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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4002		4002	-0-	-0-	-0-	3862	2	140	9	N	127	127	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

*07	17050	X	8030	-0-	-9020	-0-	5983	2	2047	9	N	1861	1889	1			578
*08	17050	X	9444	-0-	-7606	-0-	6573	2	2871	9	N	2610	2610	1			578
*09	16500	X	10325	-0-	-6175	-0-	8409	2	1916	9	N	1742	1742	1			578
*10	17050	X	10247	-0-	-6803	-0-	8355	2	1892	9	N	1720	1720	1			578
*11	16500	X	8426	-0-	-8074	-0-	6503	2	1923	9	N	1748	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	6220	-0-	-9180	-0-	4956	2	1264	9	N	1149	1149	1			578
*03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	8308	2	3249	9	N	2954	2954	1			578
*04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	7395	2	2137	9	N	1943	1943	1			578
*05	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	5483	2	2752	9	N	2502	2502	1			578
06	11190	X	3624	-0-	-7566	-0-	3624	2			N	-0-					578

ALL IN BS WELL #: 102 H RRCID -> 275837 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8642 - 17467

*07	SHUT IN		60600	-0-	60600	141683	37972	2	22628	9	N	20571	19567	1			1004
08	SHUT IN		66971	-0-	66971	208654	45189	2	21782	9	N	19802	19802	1			1004
09	SHUT IN		45526	-0-	45526	254180	31301	2	14225	9	N	12932	12932	1			1004
10	SHUT IN		48291	-0-	48291	302471	32912	2	15379	9	N	13981	13981	1			1004
11	SHUT IN		43834	-0-	43834	346305	32284	2	11550	9	N	10500	10500	1			1004
12	SHUT IN		15569	-0-	15569	361874	10736	2	4833	9	N	4394	4394	1			1004
01	SHUT IN		25174	-0-	25174	387048	14020	2	11154	9	N	10140	10140	1			1004
02	SHUT IN		21138	-0-	21138	408186	13353	2	7785	9	N	7077	7077	1			1004
03	SHUT IN		20367	-0-	20367	428553	12466	2	7901	9	N	7183	7183	1			1004
04	SHUT IN		35388	-0-	35388	463941	25836	2	9552	9	N	8684	8684	1			1004
05	SHUT IN		25469	-0-	25469	489410	18669	2	6800	9	N	6182	7186	1			-0-
06	SHUT IN		8209	-0-	8209	497619	8209	2			N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

01	0	W	-0-	-0-	-0-	3991					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3991					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3991					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3991					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3991					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3991					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
QUEEN BEE BS WELL #: 804H RRCID -> 277131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7976 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
05	SHUT IN	3067	-0-	3067	3067	747	2	2320	9	Y	2109	2117	1			-0-
06	SHUT IN	1650	-0-	1650	4717	1650	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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										
04	6840 X	3196	-0-	-3644	-0-	44	1	3120	2	N	29	4	8				271
						32	9										
05	12400 X	8138	-0-	-4262	-0-	722	1	7382	2	N	31	17	8				285
						34	9										
*06	24214 X	24214	-0-	-0-	-0-	560	1	23500	2	N	140	178	1	1	8		246
						154	9										

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

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	24025 X	13372	-0-	-10653	-0-	392	1	12270	3	N	229	176	1	7	8		247
						458	4	252	9								
04	23250 X	17413	-0-	-5837	-0-	420	1	13638	3	N	261	181	1	2	8		325
						3068	4	287	9								
05	22940 X	13355	-0-	-9585	-0-	420	1	11924	3	N	307	370	1	4	8		258
						673	4	338	9								
06	23250 X	12028	-0-	-11222	-0-	420	1	10749	3	N	353	354	1	10	8		247
						471	4	388	9								

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

01	393569 X	21837	-0-	-371732	-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	18326	-0-	-2010	-0-	17005	3	508	4	N	739	747	1	10	8		72
						813	9										
04	19680 X	12791	-0-	-6889	-0-	10927	3	1303	4	N	510	373	1	4	8		205
						561	9										
*05	20336 X	483	-0-	-19853	-0-	436	3	25	4	N	20						225
						22	9										
06	19680 X	6683	-0-	-12997	-0-	6304	3	170	4	N	190	184	1	9	8		222
						209	9										

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349680	X	60	-0-	-349620	-0-	31	3	1	4	N	25					297
							28	9									
02	315840	X	-0-	-0-	-315840	-0-					N	-0-					297
03	349680	X	-0-	-0-	-349680	-0-					N	-0-	182	1			115
04	338400	X	-0-	-0-	-338400	-0-					N	-0-					115
05	349680	X	-0-	-0-	-349680	-0-					N	-0-					115
06	338400	X	-0-	-0-	-338400	-0-					N	-0-					115

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		67108	-0-	67108	836597	3086	1	58352	3	N	1779	1503	1	24	8	624
							3713	4	1957	9							
*08	0		56173	-0-	56173	892770	1946	1	52361	3	N	1454	1858	1			220
							267	4	1599	9							
*09	0		51757	-0-	51757	944527	250	1	50080	3	N	1235	1197	1	14	8	244
							68	4	1359	9							
10	0		28755	-0-	28755	973282	159	1	27781	3	N	662	514	1	15	8	377
							87	4	728	9							
11	0		47257	-0-	47257	1020539	242	1	45145	3	N	1331	1266	1	23	8	419
							406	4	1464	9							
12	0		48397	-0-	48397	1068936	434	1	46449	3	N	1150	1130	1	6	8	433
							249	4	1265	9							
*01	1119066	X	50130	-0-	-1068936	-0-	364	1	44813	3	N	1184	1435	1	2	8	180
							3651	4	1302	9							
02	134484	X	35622	-0-	-98862	-0-	378	1	33786	3	N	851	703	1	3	8	325
							522	4	936	9							
03	148893	X	17155	-0-	-131738	-0-	434	1	15227	3	N	721	548	1	10	8	488
							701	4	793	9							
04	144090	X	5597	-0-	-138493	-0-	420	1	3474	3	N	45	340	1	4	8	189
							1653	4	50	9							
05	148893	X	17490	-0-	-131403	-0-	434	1	13061	3	N	307	325	1	4	8	167
							3657	4	338	9							
06	144090	X	12271	-0-	-131819	-0-	420	1	11289	3	N	234	187	1	11	8	203
							305	4	257	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42625	X	14933	-0-	-27692	-0-	13406	3	1527	9	N	1388	1504	1			1566
02	38500	X	15363	-0-	-23137	-0-	14175	3	1188	9	N	1080	747	1			1899
03	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	13869	3	1056	9	N	960	559	1			2300
04	14460	X	7046	-0-	-7414	-0-	7046	3			N	-0-	1290	1			1010
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-	514	1			496
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	358	9			N	325	733	1			88

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	43493	-0-	43493	43493	37854	3	5639	9	N	5126	4618	1			875
*08	0	W	26983	-0-	26983	70476	24682	3	2301	9	N	2092	2377	1			590
09	0	W	33992	-0-	33992	104468	31873	3	2119	9	N	1926	1678	1			838
10	0	W	31319	-0-	31319	135787	29560	3	1759	9	N	1599	1861	1			576
11	0	W	9376	-0-	9376	145163	9172	3	204	9	N	185	537	1			224
12	0	W	5398	-0-	5398	150561	5214	3	184	9	N	167					391
01	0	W	-0-	-0-	-0-	150561					N	-0-					391
02	0	W	1345	-0-	1345	151906	1345	3			N	-0-					391
03	0	W	1837	-0-	1837	153743	1837	3			N	-0-					391
04	0	W	2403	-0-	2403	156146	2403	3			N	-0-	191	1			200
05	0	W	933	-0-	933	157079	933	3			N	-0-					200
06	0	W	1044	-0-	1044	158123					N	-0-					200

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

*12	0	W	35884	-0-	35884	306559	33242	3	2642	9	N	2402	1137	1			8493
01	0	W	32484	-0-	32484	339043	30138	3	2346	9	N	2133	2646	1			7980
02	0	W	35969	-0-	35969	375012	33741	3	2228	9	N	2025	1714	1			8291
03	0	W	37136	-0-	37136	412148	35081	3	2055	9	N	1868	1109	1			9050
04	0	W	25177	-0-	25177	437325	23794	3	1383	9	N	1257	1488	1			8819
05	0	W	17789	-0-	17789	455114	16791	3	998	9	N	907	1119	1			8607
06	0	W	38706	-0-	38706	493820	37242	3	1464	9	N	1331	1269	1			8669

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

01	0	W	46071	-0-	46071	490910	43178	3	2893	9	N	2630	1928	1			6387
02	0	W	33652	-0-	33652	524562	31713	3	1939	9	N	1763	1695	1			6455
03	0	W	44252	-0-	44252	568814	41952	3	2300	9	N	2091	1317	1			7229
04	0	W	42178	-0-	42178	610992	40157	3	2021	9	N	1837	2241	1			6825
05	0	W	42376	-0-	42376	653368	40474	3	4	4	N	1725	1460	1			7090
							1898	9									
06	0	W	36716	-0-	36716	690084	35029	3	5	4	N	1529	1478	1			7141
							1682	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

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	6084	-0-	-28822	-0-	5608	3	476	9	N	433	187	1			2116
04	33780	X	1171	-0-	-32609	-0-	1012	3	49	4	N	100	370	1			1846
							110	9									
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8705	3	750	4	N	431	555	1			1722
							474	9									
06	19590	X	2245	-0-	-17345	-0-	134	9			N	122	373	1			1471

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 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
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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							
04	31513	X	31513	-0-	-0-	-0-	872	1	20091	2	Y	1413	1410	1			113
							8996	4	1554	9							
05	29351	X	29351	-0-	-0-	-0-	2299	1	20985	2	Y	1384	1352	0			145
							4545	4	1522	9							
*06	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	1101	1	18964	2	Y	1306	1330	0			121
							1437	9									

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

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							
04	16800	X	15540	-0-	-1260	-0-	304	1	7006	2	N	1122	1104	0			97
							6996	4	1234	9							
05	17360	X	14570	-0-	-2790	-0-	1105	1	10088	2	N	1085	1091	0			91
							2183	4	1194	9							
*06	16800	X	11308	-0-	-5492	-0-	483	1	8315	2	N	985	979	0			97
							1426	4	1084	9							

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

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							
04	67062	X	15028	-0-	-52034	-0-	299	1	6885	2	N	882	871	0			74
							6874	4	970	9							
05	19561	X	14265	-0-	-5296	-0-	1100	1	10042	2	N	862	863	0			73
							2175	4	948	9							
06	18930	X	11165	-0-	-7765	-0-	487	1	8393	2	N	768	765	0			76
							1440	4	845	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
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							
04	14250 X	13100	-0-	-1150	-0-	258	1	5962	2	N	842	829	0			72
						5954	4	926	9							
05	14725 X	12315	-0-	-2410	-0-	944	1	8611	2	N	814	818	0			68
						1865	4	895	9							
06	14250 X	9575	-0-	-4675	-0-	415	1	7144	2	N	718	716	0			70
						1226	4	790	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	7860 X	3220	-0-	-4640	-0-	3168	2	52	9	N	47					126
05	8122 X	2903	-0-	-5219	-0-	2866	2	37	9	N	34	160	5			-0-
*06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3782	2	62	9	N	56					56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1800 #	1009	-0-	-791	-0-	994	2	15	9	N	14	165	1			40
05	1860 #	83	-0-	-1777	-0-	41	2	42	9	N	38					78
*06	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1331	2	36	9	N	33					111

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
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
04	420 #	219	-0-	-201	-0-	51	2	168	9	N	153	171	1			187
05	434 #	142	-0-	-292	-0-	1	2	141	9	N	128	178	1			137
*06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	115	2	135	9	N	123	176	1			84

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
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-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

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-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

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-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
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-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	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
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-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	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
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-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	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
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-
04	1290	N	825	-0-	-465	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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
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-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	X	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	600	X	538	-0-	-62	-0-	538	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
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-
04	1500	N	1008	-0-	-492	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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
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-
04	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	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
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-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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
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-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	1170	X	673	-0-	-497	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	630	X	448	-0-	-182	-0-	448	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
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-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
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-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

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-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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-
04	990	N	655	-0-	-335	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

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-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	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
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-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

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-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	315	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

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-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
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-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					75
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	N	6					81
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	2	6	9	N	5					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
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-
04	1440	N	439	-0-	-1001	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	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
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
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	230	3	13	9	Y	12					66
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					66
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					66

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
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
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	212	3	13	9	Y	12					66
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					66
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					66

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

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-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 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
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-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

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-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	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

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-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	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

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-
04	1495	N	-0-	-0-	-1495	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2010		-0-	-0-	-2010	-0-					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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	170	1			301
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	121	157	1			265
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	187	355	1			97

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			170
*02	P&A COND	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			170
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170	1	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46455 02/05/2015

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

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
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LATERAL OIL AND GAS, LLC 487996
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

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
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	118	3	2	9	N	2					74
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					74
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					74

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

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-	33	7			-0-
04	960	N	154	-0-	-806	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TEXACO 37 WELL #: RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					147
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	1302	3			N	-0-					147
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-					147
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					147
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8					155
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	3	4	9	N	4					159

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1225	3	21	9	N	19					173
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	3	9	9	N	8					181
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					196

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					232
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	157	1			75
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					75
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	822	3	32	9	N	29					104
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	3	19	9	N	17					121

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

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
04	14B2 EXT		237	-0-	237	343	237	3			N	-0-					242
05	14B2 EXT		457	-0-	457	800	457	3			N	-0-					242
*06	1244	X	444	-0-	-800	-0-	444	3			N	-0-					242

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

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									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	6					61
							7	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	4					65
							4	9									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	8					73
							9	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 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
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
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	2	Y	-0-					67
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	-0-					67
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	860	2	N	19	163	1			28
						21	9									
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	17					45
						19	9									
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	13					58
						14	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
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									
04	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	30	1	1618	2	N	17					74
						19	9									
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	21					95
						23	9									
06	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	30	1	1564	2	N	14					109
						15	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			26

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
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									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	90	1	708	2	N	6					145
							7	9									
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	93	1	726	2	N	7					152
							8	9									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	90	1	694	2	N	7					159
							8	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					47
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-					47
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	30	1	89	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

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									
04	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	30	1	2141	2	N	6					63
							7	9									
05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	31	1	2112	2	N	9					72
							10	9									
06	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	30	1	2028	2	N	8					80
							9	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

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									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	N	4	172	1			32
							4	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	N	5					37
							6	9									
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	60	1	1139	2	N	6					43
							7	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
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
04	1020 N	861	-0-	-159	-0-	30	1	831	2	Y	-0-					18
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					18
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

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									
04	630 N	478	-0-	-152	-0-	90	1	388	2	N	-0-					134
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	93	1	311	2	N	-0-					134
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	90	1	298	2	N	1					135
						1	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

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
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	608	2	N	2					62
						2	9									
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	93	1	656	2	N	1					63
						1	9									
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	90	1	572	2	N	5					68
						6	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

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-
04	5280	1586	-0-	-3694	-0-	298	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	5456	1259	-0-	-4197	-0-	305	1	492	2	N	-0-					-0-
						462	4									
*06	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-					-0-
						31	4									

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
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-
04	14991	1268	-0-	-13723	-0-	157	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	15128	7201	-0-	-7927	-0-	1	1	7200	4	N	-0-					-0-
06	13230 #	10	-0-	-13220	-0-	10	1			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					12
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					12
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					12
06	2100 X	243	-0-	-1857	-0-					N	-0-					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

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-
04	53430 X	24726	-0-	-28704	-0-	1728	1	22998	2	N	-0-					-0-
05	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	1890	1	39836	2	N	-0-					-0-
						22226	4									
*06	61920 X	61920	-0-	-0-	-0-	1825	1	52912	2	N	-0-					-0-
						7183	4									

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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-
04	1350 X	533	-0-	-817	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	599	2	393	4	N	-0-					-0-
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66	2	1028	4	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

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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					97
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	306	2	89	9	N	81					178
05	527 N	325	-0-	-202	-0-	323	2	2	9	N	2	92	1			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
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-
04	10470 #	7327	-0-	-3143	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
*05	14698	14698	-0-	-0-	-0-	12328	2	2370	4	N	-0-			-0-
*06	12957	12957	-0-	-0-	-0-	12757	2	200	4	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-			-0-
05	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/25/15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) //CONT.// 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	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

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
04	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	1926	2			N	-0-					203
05	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	2330	2	2	9	N	2					205
06	2580	X	2011	-0-	-569	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
04	DLQ G-10		221	-0-	221	221	214	2	7	9	Y	6	65	1			15
05	DLQ G-10		186	-0-	186	407	183	2	3	9	Y	3	14	1			4
*06	578	R	171	-0-	-407	-0-	171	2			Y	-0-					4

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-					13
*10	124	#	42	-0-	-82	-0-	39	2	3	9	Y	3					16
*11	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					16
*12	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					16
*01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					16
*02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
*03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					16
*04	DLQ G-10		123	-0-	123	123	121	2	2	9	Y	2					18
*05	DLQ G-10		105	-0-	105	228	105	2			Y	-0-	12	1			6
*06	330	R	102	-0-	-228	-0-	102	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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
*04	DLQ G-10		107	-0-	107	107	97	2	10	9	Y	9					21
*05	DLQ G-10		110	-0-	110	217	110	2			Y	-0-					21
*06	303	R	86	-0-	-217	-0-	86	2			Y	-0-					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		603	-0-	603	1093	600	2	3	9	Y	3					6
*06	1639	R	546	-0-	-1093	-0-	543	2	3	9	Y	3					9

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

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
04	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		195	-0-	195	380	195	2			Y	-0-	1	1			1
*06	583	R	203	-0-	-380	-0-	203	2			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

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
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	2			Y	-0-	2	1			1
*06	290	R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-					23
*10	93	#	37	-0-	-56	-0-	30	2	7	9	Y	6					29
*11	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					29
*12	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					29
*01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					29
*02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					29
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
*04	DLQ G-10		122	-0-	122	122	120	2	2	9	Y	2					31
*05	DLQ G-10		105	-0-	105	227	105	2			Y	-0-	21	1			10
*06	329	R	102	-0-	-227	-0-	102	2			Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

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
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	2			Y	-0-	1	1			1
*06	290	R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	215	213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	476	258	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	685	R	209	-0-	-476	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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
*04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		112	-0-	112	224	112	2			Y	-0-					3
*06	298	R	74	-0-	-224	-0-	74	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

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
*04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	172	2	1	9	Y	1					4
*05	DLQ G-10		192	-0-	192	365	192	2			Y	-0-					4
*06	527	R	162	-0-	-365	-0-	159	2	3	9	Y	3					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

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
*04	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		128	-0-	128	242	128	2			Y	-0-					5
*06	344	R	102	-0-	-242	-0-	99	2	3	9	Y	3					8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

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
*04	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		93	-0-	93	354	93	2			Y	-0-					5
*06	1084	R	730	-0-	-354	-0-	730	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 #: 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
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
04	DLQ G-10	786	-0-	786	786	785	2	1	9	Y	1					6
*05	DLQ G-10	895	-0-	895	1681	895	2			Y	-0-					6
*06	2371 R	690	-0-	-1681	-0-	688	2	2	9	Y	2					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

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
*04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					2
*05	DLQ G-10	128	-0-	128	242	128	2			Y	-0-					2
*06	341 R	99	-0-	-242	-0-	99	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

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
04	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					5
*05	DLQ G-10	960	-0-	960	1584	960	2			Y	-0-					5
*06	2325 R	741	-0-	-1584	-0-	741	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

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
04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	97	-0-	97	189	97	2			Y	-0-	2	1			1
*06	290 R	101	-0-	-189	-0-	101	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

01	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					9
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			Y	-0-	6	1			3
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10	122	-0-	122	227	122	2			Y	-0-					3
*06	321 R	94	-0-	-227	-0-	94	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

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
*04	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					2
*05	DLQ G-10	128	-0-	128	241	128	2			Y	-0-					2
*06	340 R	99	-0-	-241	-0-	99	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

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
04	DLQ G-10	235	-0-	235	235	231	2	4	9	Y	4					33
05	DLQ G-10	230	-0-	230	465	228	2	2	9	Y	2	20	1			15
*06	694 R	229	-0-	-465	-0-	228	2	1	9	Y	1					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	733	-0-	733	1428	730	2	3	9	Y	3	5	1			6
*06	2189 R	761	-0-	-1428	-0-	760	2	1	9	Y	1					7

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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06	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

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-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	170	-0-	170	335	170	2			Y	-0-					-0-
*06	489 R	154	-0-	-335	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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
04	DLQ G-10	474	-0-	474	474	471	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	DLQ G-10	428	-0-	428	902	424	2	4	9	Y	4	2	1			4
*06	1366 R	464	-0-	-902	-0-	461	2	3	9	Y	3	4	1			3

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

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
04	DLQ G-10	117	-0-	117	117	115	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10	118	-0-	118	235	117	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	348 R	113	-0-	-235	-0-	110	2	3	9	Y	3	2	1			3

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

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
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	88	2	79	9	Y	72	61	1			50
05	DLQ G-10	152	-0-	152	319	90	2	62	9	Y	56	42	1			64
*06	497 R	178	-0-	-319	-0-	84	2	94	9	Y	85	46	1			103

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

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-					15
10	124 #	36	-0-	-88	-0-	30	2	6	9	Y	5					20
*11	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					20
*12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					20
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					20
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					20
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2					22
*05	DLQ G-10	97	-0-	97	211	97	2			Y	-0-	15	1			7
*06	305 R	94	-0-	-211	-0-	94	2			Y	-0-					7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

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
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	175	-0-	175	452	175	2			Y	-0-					-0-
*06	615 R	163	-0-	-452	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 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
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
04	DLQ G-10	141	-0-	141	141	138	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	DLQ G-10	213	-0-	213	354	207	2	6	9	Y	5	2	1			5
*06	732 R	378	-0-	-354	-0-	375	2	3	9	Y	3	4	1			4

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

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
04	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-					-0-
*06	37 R	4	-0-	-33	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

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
04	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	136	-0-	136	232	136	2			Y	-0-					3
*06	343 R	111	-0-	-232	-0-	111	2			Y	-0-					3

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

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
04	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	298	-0-	298	579	298	2			Y	-0-					-0-
*06	856 R	277	-0-	-579	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

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
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2	3	1			1
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			-0-
06	120 #	40	-0-	-80	-0-	37	2	3	9	N	3					3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

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
04	DLQ G-10	270	-0-	270	270	269	2	1	9	Y	1	22	1			1
05	DLQ G-10	351	-0-	351	621	351	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	889 R	268	-0-	-621	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10	96	-0-	96	182	96	2			Y	-0-					3
*06	258 R	76	-0-	-182	-0-	76	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

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
*04	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					4
*05	DLQ G-10	131	-0-	131	249	131	2			Y	-0-					4
*06	350 R	101	-0-	-249	-0-	101	2			Y	-0-					4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

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
04	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	153	-0-	153	274	153	2			Y	-0-					-0-
*06	397 R	123	-0-	-274	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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-					13
*10	62 #	26	-0-	-36	-0-	23	2	3	9	Y	3					16
*11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					16
*12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					16
*01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					16
*02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					16
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					16
*04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	90	2	2	9	Y	2					18
*05	DLQ G-10	79	-0-	79	171	79	2			Y	-0-	12	1			6
*06	248 R	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y	-0-					6

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	627 R	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	Y	5	5	1			2
*06	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3	3	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

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-
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

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-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

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
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			24
05	341 #	25	-0-	-316	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			24
06	330 #	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	329	-0-	329	364	329	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

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-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
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-
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

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-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

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-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

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-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	420 #	243	-0-	-177	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	120	-0-	-190	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

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-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	810 #	1	-0-	-809	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	99	-0-	-397	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
*06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

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-
04	2880 #	6	-0-	-2874	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	1705 #	353	-0-	-1352	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
*06	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			108
*06	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3095	3	156	9	Y	142	123	0			61
05	4867	X	2936	-0-	-1931	-0-	2806	3	130	9	Y	118	136	0			43
06	3300	X	1030	-0-	-2270	-0-	910	3	7	4	Y	103	121	0			25
							113	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

01	DLQ G-10		328	-0-	328	1347	326	3	2	9	Y	2	1	0			1
02	DLQ G-10		308	-0-	308	1655	308	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		243	-0-	243	1898	243	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	153	3	1	4	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

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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					225
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2262	3	73	9	N	66	166	1			125
06	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2121	3	42	9	N	38					163

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

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
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			207
05	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					207
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					207

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

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
04	2949	N	2895	-0-	-54	-0-	2838	3	57	9	N	52	119	1	3	8	116
05	3100	N	3151	-0-	51	51	3012	3	139	9	N	126	141	1	2	8	99
*06	3063	X	3012	-0-	-51	-0-	2895	3	117	9	N	106	8	8			197

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

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
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7477	3	96	9	Y	87	95	1			44
05	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	6869	3	101	9	Y	92	69	1			67
06	7500	X	7180	-0-	-320	-0-	7079	3	101	9	Y	92	108	1			51

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

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

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

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
04	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					27
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					27
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	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

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
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	3	1	9	N	1					154
05	1085	N	940	-0-	-145	-0-	939	3	1	9	N	1	1	8			154
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					155

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					157
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					157
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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

*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	345	-0-	345	743	345	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	205	-0-	205	948	205	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	366	-0-	366	1314	366	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	311	-0-	311	1625	311	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1625					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

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-
04	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	85	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
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									
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	76	1	362	2	Y	6					25
							7	9									
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	76	1	149	2	Y	2					27
							2	9									
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					145
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	2					147
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

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-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1166	3	18	9	N	16					88
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	N	10					98
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10					108
*10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1152	3	11	9	N	10					118
*11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1122	3	4	9	N	4					122
*12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1121	3	12	9	N	11					133
*01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1144	3	30	9	N	27					160
*02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	1043	3	11	9	N	10					170
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	3	17	9	N	15					185
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	3	13	9	N	12					197
*05	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1042	3	14	9	N	13					210
06	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1048	3	14	9	N	13					223

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

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
04	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	21154	2	129	9	Y	117	117	0			23
05	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	22748	2	59	9	Y	54	64	0			13
*06	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23655	2	28	9	Y	25	31	0			7

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

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
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1277	2	963	9	Y	875	882	0			170
05	1612 N	904	-0-	-708	-0-	549	2	355	9	Y	323	416	0			77
06	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1089	2	688	9	Y	625	519	0			183

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

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
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	260	3	87	9	N	79	73	1		115
*05	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	253	3	4	4	N	109	63	1		161
							120	9								
*06	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	279	3	3	4	N	85	155	1		91
							94	9								

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	19	-0-	19	B	19	19	2			Y	-0-				-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1129	2	99	9	N	90	184	1			253
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	96					349
*06	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1264	2	99	9	N	90	186	1			253

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

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
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	60	1	3760	2	N	-0-					160
05	3875 X	2832	-0-	-1043	-0-	60	1	2772	2	N	-0-					160
06	3930 X	3009	-0-	-921	-0-	60	1	2949	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

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
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9					97
05	558 X	142	-0-	-416	-0-	141	3	1	9	N	1					98
06	1890 X	154	-0-	-1736	-0-	141	3	13	9	N	12					110

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

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											
04	13350 #	11340	-0-	-2010	-0-	286	1	10894	3	N	145	107	8					132
						160	9											
05	13795 #	10288	-0-	-3507	-0-	275	1	9941	3	N	65	36	8					161
						72	9											
06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	59	158	1	41	8			21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992 X	83	-0-	-909	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990 X	2	-0-	-988	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	992 X	6	-0-	-986	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	2					47
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	2					49

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39			131
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			131
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	131	1	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39179 04/27/2015

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 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
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-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		24	-0-	24	187	24	3			N	-0-					-0-
05	583	X	396	-0-	-187	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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 #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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

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-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	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

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-
04	3780	#	1535	-0-	-2245	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1612	#	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1560	#	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

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-
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	159	-0-	-42187	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	42084	X	28110	-0-	-13974	-0-	28110	2			N	-0-					-0-
*03	69839	X	69839	-0-	-0-	-0-	69839	2			N	-0-					-0-
04	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	49907	2			N	-0-					-0-
*05	46593	X	36810	-0-	-9783	-0-	36810	2			N	-0-					-0-
06	45090	X	33944	-0-	-11146	-0-	33944	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	7434	-0-	-854	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*03	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
*05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8045	-0-	-835	-0-	8045	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
01	54529 X	121	-0-	-54408	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	48832 X	41222	-0-	-7610	-0-	41222	2		N	-0-			-0-
*03	81371 X	81371	-0-	-0-	-0-	81371	2		N	-0-			-0-
04	58390 X	58390	-0-	-0-	-0-	58390	2		N	-0-			-0-
*05	52917 X	41889	-0-	-11028	-0-	41889	2		N	-0-			-0-
06	52950 X	37905	-0-	-15045	-0-	37905	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	4681 X	449	-0-	-4232	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3939	-0-	-317	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
*03	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
*05	4712 X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	4099	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-			-0-
02	5628 X	4610	-0-	-1018	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
*03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2		N	-0-			-0-
04	5790 X	5424	-0-	-366	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
*05	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5012	-0-	-1108	-0-	5012	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	1767 N	189	-0-	-1578	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
*03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	1943	-0-	-337	-0-	1943	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

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-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	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

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-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	137	3	8 4	N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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						
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	65	1	2131	2	N	-0-		-0-
05	1984 X	146	-0-	-1838	-0-	10	1	136	2	N	-0-		-0-
*06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	125	1	4249	2	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
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-
04	2910	X	1392	-0-	-1518	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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-
04	7590	X	7534	-0-	-56	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
*06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	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

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-
04	2040	X	1744	-0-	-296	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1795	-0-	-220	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

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-
04	5910	X	713	-0-	-5197	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	906	-0-	-2535	-0-	905	3	1	9	N	1					1
06	1590	X	720	-0-	-870	-0-	720	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

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-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

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
04	10080	X	4410	-0-	-5670	-0-	4410	3			N	-0-					10
05	10416	X	3704	-0-	-6712	-0-	3704	3			N	-0-					10
*06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 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
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-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4560 X	3024	-0-	-1536	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
05	4712 X	2740	-0-	-1972	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
06	4560 X	3007	-0-	-1553	-0-	3007	3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	6090 X	5060	-0-	-1030	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
05	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
*06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

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-
04	14640 X	3726	-0-	-10914	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
05	13857 X	372	-0-	-13485	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*06	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

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-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

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-
04	390 X	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

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-
04	9090 X	7314	-0-	-1776	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
05	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
*06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1260 X	12	-0-	-1248	-0-	12	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
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-
04	6930	X	208	-0-	-6722	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	2396	-0-	-4765	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2504	-0-	-2566	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

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

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

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

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	13110	X	8685	-0-	-4425	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	8289	-0-	-3677	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
*06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16800	X	932	-0-	-15868	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	17019	X	9039	-0-	-7980	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	8195	-0-	-2695	-0-	8195	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	29250	X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-					-0-
05	26443	X	56	-0-	-26387	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	17670	X	20	-0-	-17650	-0-	20	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
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-
04	4470 X	16	-0-	-4454	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
06	7140 X	4554	-0-	-2586	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

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									
04	23340 X	3583	-0-	-19757	-0-	531	1	3015	3	N	-0-					-0-
						37	4									
05	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
06	9660 X	1367	-0-	-8293	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

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
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2					161
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					161
*06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

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-
04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
*06	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
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-
04	13560	X	4420	-0-	-9140	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	5695	-0-	-7480	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	3783	-0-	-2577	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

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-
04	2760	X	420	-0-	-2340	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

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-
04	6540	X	3208	-0-	-3332	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

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-
04	1800	X	1175	-0-	-625	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	407	-0-	-1033	-0-	407	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

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
04	13500	X	11061	-0-	-2439	-0-	11061	3			N	-0-					33
05	13950	X	10780	-0-	-3170	-0-	10780	3			N	-0-					33
06	12570	X	11864	-0-	-706	-0-	11864	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

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-
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

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	50	-0-	-2647	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	2400 X	342	-0-	-2058	-0-	11	1	331	2	N	-0-			-0-
05	310 X	303	-0-	-7	-0-	43	1	260	2	N	-0-			-0-
06	300 X	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

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	817	-0-	-6933	-0-	817	3			N	-0-			-0-
04	7500 X	3662	-0-	-3838	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
05	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-			-0-
*06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-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

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

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140
05	2263	X	15	-0-	-2248	-0-	15	3			N	-0-					140
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	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
04	450	#	421	-0-	-29	-0-	330	2	91	9	N	83					282
05	465	#	403	-0-	-62	-0-	330	2	73	9	N	66	175	1			173
06	480	#	143	-0-	-337	-0-	90	2	53	9	N	48					221

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4251	-0-	-430	-0-	4227	3	24	9	N	22	89	1	21	8	55
04	4440	X	4106	-0-	-334	-0-	4044	3	62	9	N	56	18	8			93
05	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	4431	3	30	9	N	27	87	1			33
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4885	3	50	9	N	45					78

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	634	3	22	9	N	20	85	1	10	8	67
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	692	3	46	9	N	42	4	8			105
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	318	3	30	9	N	27	86	1			46
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1521	3	78	9	N	71	16	8			101

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
04	510	N	207	-0-	-303	-0-	145	1	62	2	N	-0-		-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		-0-
							116	4						
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-		-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-
04	31740	X	20809	-0-	-10931	-0-	5495	2	15314	4	N	-0-		-0-
*05	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	421	1	6223	2	N	-0-		-0-
							15687	4						
*06	48457	X	48457	-0-	-0-	-0-	690	1	17793	2	N	-0-		-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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-
04	59580	X	52742	-0-	-6838	-0-	13929	2	38813	4	N	-0-		-0-
*05	57633	X	57633	-0-	-0-	-0-	1088	1	16060	2	N	-0-		-0-
							40485	4						
*06	65381	X	65381	-0-	-0-	-0-	931	1	24007	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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-
04	70020	X	-0-	-0-	-70020	-0-					N	-0-		-0-
05	59365	X	-0-	-0-	-59365	-0-					N	-0-		-0-
06	40890	X	-0-	-0-	-40890	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

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
04	630 X	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	2	N	-0-			1
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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
04	29640 X	17857	-0-	-11783	-0-	110	1	17747	2	N	-0-			53
05	28179 X	21814	-0-	-6365	-0-	135	1	21679	2	N	-0-			53
*06	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	150	1	26838	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

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	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

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	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-			-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
05	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-			-0-
*06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	12780 X	4976	-0-	-7804	-0-	618	1	4358	2	Y	-0-					-0-
05	12028 X	10566	-0-	-1462	-0-	1289	1	9277	2	Y	-0-					-0-
06	11640 X	10246	-0-	-1394	-0-	1190	1	9056	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

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
04	956 R	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	N	6					225
05	1488 #	154	-0-	-1334	-0-	145	2	9	9	N	8					233
06	1500 #	1085	-0-	-415	-0-	1077	2	8	9	N	7					240

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

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
04	930 #	451	-0-	-479	-0-	451	2			N	-0-					53
05	775 #	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					53
06	750 #	551	-0-	-199	-0-	551	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

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
04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					30
05	620 #	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-					30
*06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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
04	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					20
05	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					20
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

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
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	89	2	30	9	Y	27	27	1			28
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	34	2	42	9	Y	38	22	1			44
*06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	23	2	66	9	Y	60	82	1			22

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	96	2	89	9	Y	81	80	1			56
05	279 #	72	-0-	-207	-0-	30	2	42	9	Y	38	22	1			72
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	75	2	33	9	Y	30	41	1			61

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

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
04	480 #	200	-0-	-280	-0-	141	2	59	9	Y	54	53	1			71
05	496 #	147	-0-	-349	-0-	84	2	63	9	Y	57	33	1			95
06	360 #	180	-0-	-180	-0-	81	2	99	9	Y	90	123	1			62

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

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
04	570 #	146	-0-	-424	-0-	115	2	31	9	Y	28	27	1			79
05	496 #	133	-0-	-363	-0-	91	2	42	9	Y	38	22	1			95
*06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	433	2	65	9	Y	59	82	1			72

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

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

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
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	173	2	58	9	Y	53	53	1			53
05	248 #	99	-0-	-149	-0-	57	2	42	9	Y	38	22	1			69
06	240 #	137	-0-	-103	-0-	104	2	33	9	Y	30	41	1			58

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

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

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-
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	713 #	404	-0-	-309	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	690 #	523	-0-	-167	-0-	522	2	1	9	N	1	1	0			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

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
04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					114
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					114
*06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	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

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
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					44
06	DLQ G-10	26	-0-	26	224	26	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

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
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					136
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					136
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					89
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					89
*05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					89
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

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-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

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

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	1133	-0-	-45	-0-	1107	2	26	9	Y	24	26	1			2
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1058	2	25	9	Y	23	23	1			2
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	Y	15	15	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

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	553	-0-	-5	-0-	528	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	20	1			5
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540	2	26	9	Y	24	26	1			3
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	24	1			6

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

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	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

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	1352	-0-	-136	-0-	1330	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1275	2	26	9	Y	24	21	1			7
05	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1308	2	22	9	Y	20	21	1			6
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1234	2	26	9	Y	24	22	1			8

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	174	2	6	4	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	169	2	26	9	Y	24	21	1			8
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	241	2	4	4	Y	19	21	1			6
							21	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	2	7	4	Y	24	22	1			8
							26	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	759	-0-	-16	-0-	737	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	Y	24	21	1			7
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	720	2	22	9	Y	20	21	1			6
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	Y	24	22	1			8

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
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	168	-0-	-545	-0-	164	2	4	9	Y	4	8	1			1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	Y	22	16	1			7
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1081	-0-	-4	-0-	1059	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1000	2	26	9	Y	24	21	1			7
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1040	2	22	9	Y	20	21	1			6
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	986	2	26	9	Y	24	22	1			8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	816	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	762	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	783	2	25	9	Y	23	23	1			2
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	Y	15	15	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	314	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	47	2	28	9	Y	25	27	1			2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	2	28	9	Y	25	25	1			2
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	30	2	1	4	Y	24	24	1			2
							26	9									
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	24	23	1			3
							26	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
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	403	-0-	-62	-0-	373	2	2	4	Y	25	27	1			2
							28	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	363	2	28	9	Y	25	25	1			2
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	754	2	2	4	Y	24	24	1			2
							26	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	730	2	3	4	Y	24	23	1			3
							26	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

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-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - PLUGGED 04/13/15

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
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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1321	2	20	4	Y	49	49	1			4
							54	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	2	31	9	Y	28	30	1			2
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1570	2	8	4	Y	24	24	1			2
							26	9									
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	4	Y	24	23	1			3
							26	9									

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
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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	517	3	74	9	Y	67	69	1			27
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	462	3	72	9	Y	65	64	1			28
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	335	3	67	9	Y	61	64	1			25

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11	10	1			2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	12	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	Y	22	13	1			32
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	3	19	9	Y	17	22	1			27
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	780	3	22	9	Y	20	21	1			26

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

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-
04	840	N	407	-0-	-433	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	564	-0-	-893	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	960	N	487	-0-	-473	-0-	487	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	216	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	237	2	32	9	Y	29	29	1			4
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	400	2	29	9	Y	26	24	1			6

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	109	3	6	9	N	5					82
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	N	3					85
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1					86

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3496	3	53	9	Y	48					64
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3635	3	44	9	Y	40					104
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3889	3	44	9	Y	40					144

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
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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3					8
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3					11
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					14

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5					10
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	Y	5					15
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6					21

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6					55
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	Y	6					61
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	Y	6					67

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					50
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5					55
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					60

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4					91
05	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			Y	-0-					91
06	960	N	383	-0-	-577	-0-	381	2	2	9	Y	2					93

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

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	3	108	9	Y	98					808
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	3	41	9	Y	37					845
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	94	3	56	9	Y	51					896

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					190
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	N	4	4	8			190
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					190

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

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

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					178
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3		Y	-0-					178
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3		Y	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					178
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					178
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

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
04	35100	X	15644	-0-	-19456	-0-	15640	3	4	9	Y	4				77
05	34937	X	1899	-0-	-33038	-0-	1889	3	10	9	Y	9				86
06	33060	X	19108	-0-	-13952	-0-	19098	3	10	9	Y	9				95

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-				-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-				-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2252	3	29	9	Y	26	21	1			56
05	2604	N	1914	-0-	-690 B	-0-	1892	3	22	9	Y	20					76
*06	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2236	3	15	9	Y	14					90

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

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-
04	23720		22684	-0-	-1036 B	-9118	22684	2			N	-0-					-0-
05	24986	#	17720	-0-	-7266 B	-16384	17720	2			N	-0-					-0-
06	19200	N	26155	-0-	6955 B	-9429	26155	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

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
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			Y	-0-					4
05	2573	N	1330	-0-	-1243 B	-0-	1330	3			Y	-0-					4
*06	3000	N	3238	-0-	238 B	238	3238	3			Y	-0-					4

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
04	23720		17325	-0-	-6395 B	-9201	17325	3			N	-0-					-0-
05	31806		11468	-0-	-20338 B	-29539	11468	3			N	-0-					-0-
06	22453		34620	-0-	12167 B	-17372	34620	3			N	-0-					-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	13290 #	8237	-0-	-5053	-0-	8237	3			N	-0-					124
*05	13609 #	6435	-0-	-7174	-0-	6435	3			N	-0-					124
06	13710 #	11547	-0-	-2163	-0-	11532	3	15	9	N	14					138

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

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
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4017	3	28	9	Y	25	25	1			55
05	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	3489	3	22	9	Y	20					75
*06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4300	3	15	9	Y	14					89

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

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
04	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					168
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5307	2	11	9	N	10					178
*06	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7639	2	17	9	N	15	1	8			192

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

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
04	9870 X	6543	-0-	-3327	-0-	6541	3	2	9	Y	2					122
05	10199 X	5177	-0-	-5022	-0-	5173	3	4	9	Y	4					126
06	9600 X	9557	-0-	-43	-0-	9546	3	11	9	Y	10					136

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

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
04	39750 X	12524	-0-	-27226	-0-	12518	3	6	9	Y	5					147
05	33418 X	11957	-0-	-21461	-0-	11957	3			Y	-0-					147
*06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192	3			Y	-0-					147

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
04	8520 X	2144	-0-	-6376	-0-	2144	3		Y	-0-			46
05	8618 X	1268	-0-	-7350	-0-	1268	3		Y	-0-			46
06	6420 X	5732	-0-	-688	-0-	5732	3		Y	-0-			46

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

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
04	38790 X	21422	-0-	-17368	-0-	21391	3	31 9	N	28			59
05	43648 X	15134	-0-	-28514	-0-	15103	3	31 9	N	28			87
*06	47899 X	47899	-0-	-0-	-0-	47816	3	83 9	N	75			162

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

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
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	Y	-0-			55
05	1612 N	230	-0-	-1382	-0-	230	3	Y	-0-			55
06	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1046	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

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
04	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7913	3	55 9	Y	50	43	1	107
*05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6481	3	39 9	Y	35			142
*06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7395	3	24 9	Y	22			164

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2873	3	21	9	Y	19	14	1			44
*05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2556	3	9	9	Y	8					52
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	3	7	9	Y	6					58

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
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
04	43200	X	40912	-0-	-2288	-0-	40912	2			N	-0-					112
05	44640	X	36190	-0-	-8450	-0-	35988	2	202	9	N	184	184	1			112
06	42810	X	36032	-0-	-6778	-0-	35830	2	202	9	N	184	184	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
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					266
03	6665	X	6640	-0-	-25	-0-	6640	3			N	-0-					266
04	6450	X	5631	-0-	-819	-0-	5631	3			N	-0-					266
*05	5611	X	4712	-0-	-899	-0-	4712	3			N	-0-					266
06	4950	X	4848	-0-	-102	-0-	12	9			N	11	273	1			4

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
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
04	17670	X	11647	-0-	-6023	-0-	11637	3	10	9	Y	9					98
05	18848	X	6622	-0-	-12226	-0-	6603	3	19	9	Y	17					115
06	18240	X	18019	-0-	-221	-0-	18007	3	12	9	Y	11					126

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
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
04	10050	X	7117	-0-	-2933	-0-	7113	3	4	9	N	4	112	1			14
05	10695	X	3380	-0-	-7315	-0-	3380	3			N	-0-					14
*06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12563	3	17	9	N	15					29

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	22980	X	11286	-0-	-11694	-0-	11256	3	30	9	N	27					116
05	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	31					147
*06	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28247	3	73	9	N	66					213

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	28710	X	24890	-0-	-3820	-0-	24803	2	87	9	N	79	188	1			204
05	29667	X	27278	-0-	-2389	-0-	27194	2	84	9	N	76	184	1			96
06	26970	X	24125	-0-	-2845	-0-	24031	2	94	9	N	85					181

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

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
04	8190	#	7426	-0-	-764	-0-	7383	3	43	9	N	39					88
05	8308	#	7387	-0-	-921	-0-	7346	3	41	9	N	37	106	1			19
06	8310	#	7144	-0-	-1166	-0-	7097	3	47	9	N	43					62

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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	18	1			9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	12	1			5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			1

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					22
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					22
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

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-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					63
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					63
*06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					63

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	961	X	176	-0-	-785	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					48
05	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5908	2			N	-0-					48
06	6000	X	5412	-0-	-588	-0-	5412	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	4831	2			N	-0-					43
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	2			N	-0-					43
06	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	13230	X	9694	-0-	-3536	-0-	9694	2			N	-0-					48
05	13113	X	2369	-0-	-10744	-0-	2369	2			N	-0-					48
06	12690	X	11900	-0-	-790	-0-	11900	2			N	-0-					48

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-					126
05	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	3			N	-0-					126
06	2280	X	1116	-0-	-1164	-0-	1116	3			N	-0-					126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					20
05	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					20
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					38
05	3658	X	1280	-0-	-2378	-0-	1280	3			Y	-0-					38
06	3540	X	3200	-0-	-340	-0-	3200	3			Y	-0-					38

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
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
04	6120	X	6037	-0-	-83	-0-	6037	3			Y	-0-					86
05	6324	X	6045	-0-	-279	-0-	6045	3			Y	-0-					86
06	6120	X	6071	-0-	-49	-0-	6071	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	23700	X	20297	-0-	-3403	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	9602	-0-	-14888	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	14437	-0-	-10343	-0-	14437	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

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	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	35924	2			N	-0-			71
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			71
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			71
*06	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	23540	2	3	9	N	3			72

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

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-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			82
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

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	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	24772	2			N	-0-			78
04	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-			78
05	15872	X	12229	-0-	-3643	-0-	12229	2			N	-0-			78
06	23970	X	19116	-0-	-4854	-0-	19116	2			N	-0-			73

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32333 X	24946	-0-	-7387	-0-	24946	2		N	-0-			-0-
02	29064 X	17223	-0-	-11841	-0-	17223	2		N	-0-			-0-
*03	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41716	2		N	-0-			-0-
04	31140 X	13557	-0-	-17583	-0-	13557	2		N	-0-			-0-
05	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	29434	2		N	-0-			-0-
06	33570 X	25981	-0-	-7589	-0-	25981	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

01	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3		N	-0-			152
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	3		N	-0-			152
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3		N	-0-			152
04	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	3		N	-0-			152
*05	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			152
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
04	1470 #	1223	-0-	-247	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
*06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	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

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-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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
04	T. A.	288	-0-	288	489	288	3		Y	-0-			48
05	T. A.	263	-0-	263	752	263	3		Y	-0-			48
*06	995 X	243	-0-	-752	-0-	243	3		Y	-0-			48

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	868 N	176	-0-	-692	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	297	-0-	-813	-0-	297	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	2612	2			N	-0-					125
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					125
*06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

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
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-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	420 N	193	-0-	-227	-0-	182	2	11	9	N	10					55
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	3					58
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	4					62

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	934	2	66	9	Y	60	60	1			8
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	534	2	69	9	Y	63	61	1			10
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	973	2	66	9	Y	60	61	1			9

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

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
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	N	42	181	1			70
05	1054 X	169	-0-	-885	-0-	147	2	22	9	N	20					90
06	1020 X	583	-0-	-437	-0-	543	2	40	9	N	36					126

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

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-
04	5880 X	1622	-0-	-4258	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	74	-0-	-5506	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	339	-0-	-3051	-0-	339	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

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-
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1848	-0-	-477	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	6750 X	3181	-0-	-3569	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
05	6975 X	589	-0-	-6386	-0-	589	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	6362	-0-	-238	-0-	6362	2		N	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

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	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
05	682 X	316	-0-	-366	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	840 X	507	-0-	-333	-0-	507	2		N	-0-			-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2		N	-0-			-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

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-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3778	-0-	678	678	3778	2		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	2501	-0-	-499	179	2501	2		Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 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
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-
04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
*06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					170
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4995	2	22	9	N	20					190
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3671	2	47	9	N	43					233

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1920	X	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	756	-0-	-1228	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

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
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
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5278	2	63	9	Y	57	65	1			9
05	5301	X	2722	-0-	-2579	-0-	2639	2	83	9	Y	75	74	1			10
*06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5442	2	81	9	Y	74	73	1			11

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	1154	-0-	-1915	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2737	-0-	-533	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	1236	-0-	-2608	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	44	1			25
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					25
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					25

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
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									
04	3810	#	3626	-0-	-184	-0-	83	1	3370	2	Y	157	119	1			135
							173	9									
05	4662	R	4662	-0-	-0-	-0-	69	1	4479	2	Y	104	99	1			140
							114	9									
*06	3501	R	3501	-0-	-0-	-0-	3392	2	109	9	Y	99	105	1			134

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
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
04	1470	X	1012	-0-	-458	-0-	1012	2			N	-0-					22
05	1271	X	42	-0-	-1229	-0-	42	2			N	-0-					22
06	1230	X	1211	-0-	-19	-0-	1211	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					158
05	279	X	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					158
06	270	X	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

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-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

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-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

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-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1178	X	448	-0-	-730	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

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-
04	1020	X	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1395	X	834	-0-	-561	-0-	827	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1350	X	1248	-0-	-102	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

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-
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					90
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					90
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

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
04	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					35
05	3813	X	1142	-0-	-2671	-0-	1142	2			N	-0-					35
06	3690	X	2399	-0-	-1291	-0-	2399	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	6	6	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

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

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

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-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

*07	17577	X	15317	-0-	-2260	-0-	15317	3			N	-0-					-0-
*08	16740	X	14199	-0-	-2541	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
*09	16650	X	13115	-0-	-3535	-0-	13115	3			N	-0-					-0-
*10	17205	X	13549	-0-	-3656	-0-	13549	3			N	-0-					-0-
*11	16650	X	13342	-0-	-3308	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
*12	15314	X	11383	-0-	-3931	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		12894	-0-	12894	12894	12894	3			N	-0-					-0-
*02	21285	X	8391	-0-	-12894	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
*03	13144	X	12792	-0-	-352	-0-	12792	3			N	-0-					-0-
*04	12720	X	12368	-0-	-352	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
*05	12896	X	12370	-0-	-526	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10989	-0-	-1491	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	10230 X	7506	-0-	-2724	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
*08	10137 X	7350	-0-	-2787	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
*09	8400 X	6999	-0-	-1401	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
*10	8401 X	6771	-0-	-1630	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
*11	12450 X	5421	-0-	-7029	-0-	5421	2			N	-0-			-0-
12	12865 X	4835	-0-	-8030	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5000	-0-	5000	5000	5000	2			N	-0-			-0-
*02	9900 X	4900	-0-	-5000	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
*03	6758 X	4364	-0-	-2394	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
*04	6540 X	6256	-0-	-284	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
*05	6758 X	3210	-0-	-3548	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
*06	19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	19221	2	232	4	N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

*07	20150 X	18801	-0-	-1349	-0-	18801	3			N	-0-			170
*08	18631 X	18168	-0-	-463	-0-	18168	3			N	-0-			170
*09	18360 X	17037	-0-	-1323	-0-	17037	3			N	-0-			170
*10	18972 X	17403	-0-	-1569	-0-	17403	3			N	-0-			170
*11	18360 X	15807	-0-	-2553	-0-	15807	3			N	-0-			170
*12	18848 X	13314	-0-	-5534	-0-	13314	3			N	-0-			170
*01	DLQ G-10	12731	-0-	12731	12731	12731	3			N	-0-			170
*02	26202 X	13471	-0-	-12731	-0-	13471	3			N	-0-			170
*03	16430 X	13415	-0-	-3015	-0-	13415	3			N	-0-			170
*04	15840 X	11509	-0-	-4331	-0-	11509	2			N	-0-			170
*05	14942 X	12831	-0-	-2111	-0-	12831	2			N	-0-			170
06	14460 X	11878	-0-	-2582	-0-	11878	2			N	-0-			170

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-			8070
*08	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-			8070
*09	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-			8070
*10	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-			8070
*11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-			8070
*12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-			8070
*01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-			8070
*02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-			8070
*03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			8070
*04	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			8070
*05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			8070
*06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			8070

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	1	N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
*06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2	N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	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

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
04	3120	1453	-0-	-1667	-0-	1453	2			Y	-0-					14
05	3565	390	-0-	-3175	-0-	390	2			Y	-0-					14
06	2940 #	960	-0-	-1980	-0-	960	2			Y	-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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

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
04	4650 X	2834	-0-	-1816	-0-	308	1	2497	2	Y	26					64
						29	9									
05	3968 X	2169	-0-	-1799	-0-	308	1	1861	2	Y	-0-					64
06	5700 X	4091	-0-	-1609	-0-	308	1	3783	2	Y	-0-	64	0			-0-

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

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									
04	9480 X	8613	-0-	-867	-0-	308	1	8114	2	Y	174	183	0			122
						191	9									
05	10075 X	7559	-0-	-2516	-0-	308	1	7049	2	Y	184	189	0			117
						202	9									
06	9750 X	8554	-0-	-1196	-0-	308	1	8026	2	Y	200	111	0			206
						220	9									

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2100	X	1309	-0-	-791	-0-	1210	2	99	9	Y	90	190	1			294
05	1550	X	233	-0-	-1317	-0-	159	2	74	9	Y	67	185	0			176
*06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	995	2	123	9	Y	112					288

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

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
04	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3493	3	56	9	N	51					128
05	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3570	3	17	9	N	15					143
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3427	3	91	9	N	83					226

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

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

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

01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	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

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
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					154
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					154
06	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					154

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

09	0	202	-0-	202 B	202	202	3			N	-0-					-0-
10	0	656	-0-	656 B	858	7	1	649	3	N	-0-					-0-
11	0	553	-0-	553 B	1411	14	1	539	3	N	-0-					-0-
12	0	746	-0-	746 B	2157	19	1	727	3	N	-0-					-0-
01	0	548	-0-	548 B	2705	6	1	542	3	N	-0-					-0-
02	168 X	NO RPT	-0-	-168 B	2537					N	NO RPT					-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744 B	1793					N	NO RPT					-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720 B	1073					N	NO RPT					-0-
05	744 X	NO RPT	-0-	-744 B	329					N	NO RPT					-0-
06	720 X	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01	589	#	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	482	-0-	-50	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*03	589	#	71	-0-	-518	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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-
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

01	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*03	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
02	3220 #	3064	-0-	-156	-0-	3061	2	3	9	Y	3					6
*03	3565 #	3499	-0-	-66	-0-	3491	2	8	9	Y	7					13
04	3450 #	2366	-0-	-1084	-0-	2335	2	31	9	Y	28	9	1			32
*05	3503 #	1929	-0-	-1574	-0-	1883	2	46	9	Y	42	19	1			55
06	3420 #	1858	-0-	-1562	-0-	1849	2	9	9	Y	8	56	1			7

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

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
04	723 R	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	9	Y	21	11	1			25
*05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1422	2	Y	37	15	1			47
						41	9									
*06	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	48	1			6

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1411	2	306	9	Y	278	245	1			77
05	1395 #	578	-0-	-817	-0-	335	2	243	9	Y	221	251	1			47
06	1350 #	1231	-0-	-119	-0-	1029	2	202	9	Y	184	165	1			66

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

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
04	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2051	2	122	9	Y	111	98	1			111
05	1984 #	630	-0-	-1354	-0-	533	2	97	9	Y	88	100	1			99
*06	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1970	2	80	9	Y	73	66	1			106

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10		3905	-0-	3905	8237	43	1	3862	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1915	-0-	1915	10152	23	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4034	-0-	4034	14186	23	1	4011	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

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
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2610	2	20	9	N	18	172	1			50
05	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2643	2	26	9	N	24					74
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	2595	2	23	9	N	21					95

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4					18
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	440	2	32	9	Y	29	31	1			16
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	2	17	9	Y	15	15	1			16

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

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
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2562	2	78	9	Y	71	50	1			92
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2613	2	73	9	Y	66	50	1			108
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2325	2	53	9	Y	48	100	1			56

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

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
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	Y	25	18	1			154
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1	9	Y	1	34	1			121
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	768	2	19	9	Y	17	17	1			121

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					413
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					413
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					413

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	15					176
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					188
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					200

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	49	1			126
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	Y	22					148
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	50	1			103

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

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
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	405	2	59	9	Y	54	114	1			-0-
05	961	N	436	-0-	-525	-0-	380	2	56	9	Y	51					51
06	870	N	450	-0-	-420	-0-	375	2	75	9	Y	68	117	1			2

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.15419 - 16752

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2015

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					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

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									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	4	1	2149	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	4	1	2098	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	3	1	1847	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	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

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-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4080	-0-	980	2116	2380	2	1700	4	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4647	-0-	1647	3763	3972	2	675	4	N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

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-
04	540 X	60	-0-	-480	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	558 X	54	-0-	-504	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	330 X	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

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
04	5970 X	5751	-0-	-219	-0-	5638	3	113	9	N	103					206
05	6169 X	5803	-0-	-366	-0-	5684	3	119	9	N	108					314
06	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	5431	3	98	9	N	89	168	1			235

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

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
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1036	2	54	9	Y	49					201
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	794	2	54	9	Y	49	181	1			69
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	3579	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4901	3	96	9	N	87	181	1			184
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4057	3	120	9	N	109					293
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5030	3	89	9	N	81					374
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 10573 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2015 - W/O TO LEASE #46497

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
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-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					44
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					44
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					44

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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

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
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					45
05	15190	X	9061	-0-	-6129	-0-	9054	2	7	9	N	6	1	8			50
*06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15652	2	12	9	N	11	1	8			60

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	3	6	9	N	5					198
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					198
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					198

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

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
04	38970	X	35079	-0-	-3891	-0-	35055	3	24	9	N	22	19	8			175
05	61225	X	22918	-0-	-38307	-0-	22918	3			N	-0-					175
06	59250	X	46388	-0-	-12862	-0-	46315	3	73	9	N	66	66	8			175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

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-
04	36210	X	34937	-0-	-1273	-0-	34937	2			Y	-0-					-0-
05	38192	X	29122	-0-	-9070	-0-	29122	2			Y	-0-					-0-
06	36960	X	31529	-0-	-5431	-0-	31529	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

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-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	2820	X	17	-0-	-2803	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	312	-0-	-2602	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	870	-0-	-600	-0-	870	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

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
04	9330	X	9127	-0-	-203	-0-	9127	2			N	-0-	182	1			94
05	9951	X	7125	-0-	-2826	-0-	7125	2			N	-0-					94
06	9630	X	8818	-0-	-812	-0-	8818	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

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
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					187
05	3472	X	2442	-0-	-1030	-0-	2442	2			N	-0-					187
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	2670	2	56	9	N	51	181	1			57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

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-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2400 X	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	265	-0-	-2835	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 X	674	-0-	-2326	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098 X	629	-0-	-10469	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	11844 X	11234	-0-	-610	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
*03	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
04	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
*05	12834 X	9765	-0-	-3069	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	13440 X	7819	-0-	-5621	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
*06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910 X	100	-0-	-2810	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	81	-0-	-2926	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1712	2	488	9	Y	444	356	1			94
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1901	2	310	9	Y	282	331	1			45
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					45

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

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-
04	10170	X	7916	-0-	-2254	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	2017	-0-	-8492	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	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

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

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

01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	812	N	289	-0-	-523	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	810	N	31	-0-	-779	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	8455	3	98	9	Y	89	77	1			123
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9124	3	131	9	Y	119	83	1			159
06	8940	X	8785	-0-	-155	-0-	8713	3	72	9	Y	65	111	1			113

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

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
04	3960	X	2686	-0-	-1274	-0-	2684	3	2	9	Y	2					71
05	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	2802	3			Y	-0-					71
06	4110	X	2685	-0-	-1425	-0-	2684	3	1	9	Y	1					72

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5453	3	103	9	Y	94	79	1			129
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5498	3	35	9	Y	32	86	1			75
*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5183	3	70	9	Y	64	53	1			86

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

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
04	DLQ G-10		164	-0-	164	3460	2	1	162	2	N	-0-					104
05	DLQ G-10		123	-0-	123	3583	2	1	121	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10		116	-0-	116	3699	1	1	115	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

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-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 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
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
04	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					40
05	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					40
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	337	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1826 PERF. 1440 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24061 03/19/2015

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-
04	46860 X	46625	-0-	-235	-0-	46625	3			N	-0-					-0-
05	48422 X	40777	-0-	-7645	-0-	40777	3			N	-0-					-0-
06	44790 X	37870	-0-	-6920	-0-	37870	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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-
04	30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	30516	3			N	-0-					-0-
05	31124 X	26689	-0-	-4435	-0-	26689	3			N	-0-					-0-
06	29310 X	23614	-0-	-5696	-0-	23614	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-
04	61640 X	61640	-0-	-0-	-0-	61640	3			N	-0-					-0-
05	61194 X	53909	-0-	-7285	-0-	53909	3			N	-0-					-0-
06	59220 X	50963	-0-	-8257	-0-	50963	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-
04	51570 X	42157	-0-	-9413	-0-	42157	3			N	-0-					-0-
05	47895 X	36870	-0-	-11025	-0-	36870	3			N	-0-					-0-
06	40500 X	37493	-0-	-3007	-0-	37493	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3					41
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	2	6	9	N	5					46
06	1950 N	453	-0-	-1497	-0-	447	2	6	9	N	5					51

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

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-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	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

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
04	390 N	95	-0-	-295	-0-	95	2	N	-0-			47
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			47
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	4710 X	3630	-0-	-1080	-0-	3629	2	1	9	N	1					192
05	4867 X	4313	-0-	-554	-0-	4309	2	4	9	N	4					196
*06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5586	2	10	9	N	9	175	1			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

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

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
04	DLQ G-10	559	-0-	559	1900	553	2	6	9	Y	5					131
05	2171 N	271	-0-	-1900	-0-	271	2			Y	-0-					131
06	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	2			Y	-0-					131

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

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-
04	DLQ G-10	838	-0-	838	2177	838	2			Y	-0-					-0-
05	3000 N	1209	-0-	-1791	386	1209	2			Y	-0-					-0-
*06	1313 N	927	-0-	-386	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			27
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	393	3	90	9	Y	82	5	1			104
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	619	3	182	9	Y	165	136	1			133

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	152	1			124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	23	1			202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	326	1			55

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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	182	1			149
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2096	3	205	9	Y	186	28	1			307
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2435	3	252	9	Y	229	252	1			284

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	1710	X	1174	-0-	-536	-0-	1174	2			N	-0-	5	1			166
05	1767	X	1518	-0-	-249	-0-	1512	2	6	9	N	5	5	1			166
06	1710	X	1382	-0-	-328	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	1			166

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 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
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
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					207
05	1488 X	706	-0-	-782	-0-	703	2	3	9	N	3					210
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					210

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	8	3	45	9	N	41					158
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	24					182
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	34					216