

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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 PRECEDING
 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2015	- PLUGGED 08/05/2015					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699							
HARRISON 56-38		WELL #:	2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC			166150							
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:	1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
SHUFFIELD 72-14		WELL #:	2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691			CNTY: MIDLAND							
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #: 1H	RRCID -> 269888	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 7060	- 9903					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132			CNTY: MIDLAND							
DORNFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 217969	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12503	- 13158					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: MIDLAND							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369			CNTY: MIDLAND							
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF. 15862	- 20418					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830			CNTY: MIDLAND							
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
RELIANCE ENERGY, INC.		700995							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	- 4310
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-

STATE 71		WELL #:		1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215								
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	1235	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CULBERSON									
VANGUARD OPERATING, LLC				881585												
SPENCER '33'				WELL #:	1	RRCID ->	275746	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	13270	PERF.12317 - 12459				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-				-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			CNTY: CULBERSON									
GATAGA				WELL #:	1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162 - 21597				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CULBERSON									
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 13550				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 11988				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA BLK A-47				WELL #:	1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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				
08		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4943	2	85	9	N	77				127
09		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4548	2	85	9	N	77				204
10		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4990	2	81	9	N	74	179	1		99
*11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4239	2	61	9	N	55				154
*12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4157	2	64	9	N	58	178	1		34
01		4712 X	3772	-0-	-940	-0-	3728	2	44	9	N	40				74

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917															
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF. 11120 - 11192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		7130 X	6645	-0-	-485	-0-	6573	2	72	9	N	65	175	1	50
09		6990 X	5994	-0-	-996	-0-	5810	2	184	9	N	167			217
10		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	7996	2	140	9	N	127	182	1	162
*11	DLQ	G-10	7491	-0-	7491	7491	7351	2	140	9	N	127	184	1	105
*12	DLQ	G-10	7526	-0-	7526	15017	7382	2	144	9	N	131	181	1	55
01	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	20510	5353	2	140	9	N	127			182

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

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															
08		186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01		155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656															
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370															
08		651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-			-0-
09		690 #	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-			-0-
10		713 #	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11		690 #	539	-0-	-151	-0-	539	3			N	-0-			-0-
12		682 #	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-			-0-
*01		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	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															
08		403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
09		390 #	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
10		372 #	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
11		360 #	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
12		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
01		341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-			-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759															
08		403 #	347	-0-	-56	-0-	330	2	17	9	N	15	173	1	44
09		390 #	292	-0-	-98	-0-	286	2	6	9	N	5			49
10		403 #	321	-0-	-82	-0-	298	2	23	9	N	21			70
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18			88
12		468 R	468	-0-	-0-	-0-	446	2	22	9	N	20			108
*01		391 R	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15			123

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
HEAGY				WELL #:	1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3083 - 3386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY				423656										
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	189 3	96 9	N	87			119
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	279	-0-	-21	B	-0-	211 3	68 9	N	62			181
10		279 N	217	-0-	-62	B	-0-	166 3	51 9	N	46	177 1		50
11		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	253 3	88 9	N	80			130
12		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	239 3	80 9	N	73	173 1		30
*01		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	248 3	52 9	N	47			77

O & O OPERATORS, LLC.				617028	ASSOCIATED		CNTY: PECOS							
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		97 N	14	-0-	-83	B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		47 N	7	-0-	-40	B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		262 N	48	-0-	-214	B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3		N	-0-			42
09		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3		N	-0-			42
10		465 N	181	-0-	-284	-0-	181	3		N	-0-			42
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			42
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			42
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			27
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			27
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			27
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			27
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			27
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			27

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

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

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			163
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3		N	-0-	150	1	13
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			13
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			13
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			13
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			13

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

08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC 280640
 ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3		27
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2		29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		33
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	14		47
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	13		60
01	465 #	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-		60

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

08	1240 #	821	-0-	-419	-0-	5	1 787 3	N	26	3 8	119	
						29	9					
09	1140 #	840	-0-	-300	-0-	5	1 807 3	N	25		144	
						28	9					
10	1147 #	928	-0-	-219	-0-	5	1 898 3	N	23	1 8	166	
						25	9					
11	810 #	643	-0-	-167	-0-	5	1 612 3	N	24	2 8	188	
						26	9					
12	868 #	819	-0-	-49	-0-	5	1 788 3	N	24		212	
						26	9					
01	930 #	725	-0-	-205	-0-	5	1 695 3	N	23		235	
						25	9					

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	651 #	583	-0-	-68	-0-	477	3 106 9	N	96	169 1	79	
09	630 #	535	-0-	-95	-0-	444	3 91 9	N	83		162	
10	651 #	432	-0-	-219	-0-	323	3 109 9	N	99	184 1	77	
11	630 #	497	-0-	-133	-0-	403	3 94 9	N	85		162	
12	620 #	364	-0-	-256	-0-	269	3 95 9	N	86	169 1	79	
01	589 #	324	-0-	-265	-0-	216	3 108 9	N	98		177	

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
08	1116 #	992	-0-	-124	-0-	992	3	N	-0-		-0-	
09	1080 #	917	-0-	-163	-0-	917	3	N	-0-		-0-	
10	1085 #	792	-0-	-293	-0-	792	3	N	-0-		-0-	
11	1050 #	991	-0-	-59	-0-	991	3	N	-0-		-0-	
12	1085 #	1036	-0-	-49	-0-	1036	3	N	-0-		-0-	
*01	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		-0-	

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
08	4681 #	3329	-0-	-1352	-0-	3264	3 65 9	Y	59		129	
09	4350 #	3210	-0-	-1140	-0-	3147	3 63 9	Y	57	69 1	117	
10	3658 #	2879	-0-	-779	-0-	2816	3 63 9	Y	57		174	
11	3540 #	3434	-0-	-106	-0-	3377	3 57 9	Y	52	179 1	47	
12	3472 #	2543	-0-	-929	-0-	2489	3 54 9	Y	49		96	
01	3317 #	2016	-0-	-1301	-0-	1964	3 52 9	Y	47		143	

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721												
08	13578 #	10070	-0-	-3508	-0-	10070	3	N	-0-		-0-	
09	15030 #	5359	-0-	-9671	-0-	5359	3	N	-0-		-0-	
10	15531 #	6954	-0-	-8577	-0-	6954	3	N	-0-		-0-	
11	15030 #	11599	-0-	-3431	-0-	11599	3	N	-0-		-0-	
12	12617 #	6710	-0-	-5907	-0-	6710	3	N	-0-		-0-	
01	10075 #	5887	-0-	-4188	-0-	5887	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												
08	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		19	
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		19	
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		19	
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		19	
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		19	
*01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		19	

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		122 R	122	-0-	-0-	-0-	49 3	73 9	N	66	172 1		65
09		150 #	55	-0-	-95	-0-	21 3	34 9	N	31			96
10		155 #	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-			96
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			96
12		124 #	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-			96
01		124 #	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-			96

O & O OPERATORS, LLC. 617028													
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678													
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			22
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			22
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

OLSEN ENERGY INC. 621750													
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767													
08		627 R	627	-0-	-0-	-0-	618 2	9 9	N	8			64
09		600 #	557	-0-	-43	-0-	553 2	4 9	N	4			68
10		620 #	543	-0-	-77	-0-	537 2	6 9	N	5			73
11		600 #	591	-0-	-9	-0-	583 2	8 9	N	7			80
12		649 R	649	-0-	-0-	-0-	640 2	9 9	N	8			88
01		620 #	543	-0-	-77	-0-	542 2	1 9	N	1			89

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063													
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564													
08		868 #	831	-0-	-37	-0-	824 3	7 9	N	6			86
09		810 #	487	-0-	-323	-0-	481 3	6 9	N	5			91
10		837 #	516	-0-	-321	-0-	513 3	3 9	N	3			94
11		810 #	229	-0-	-581	-0-	220 3	9 9	N	8			102
12		837 #	709	-0-	-128	-0-	702 3	7 9	N	6			108
01		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			108

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843													
08		611 R	611	-0-	-0-	-0-	585 3	26 9	N	24			120
09		766 R	766	-0-	-0-	-0-	744 3	22 9	N	20			140
10		558 #	525	-0-	-33	-0-	497 3	28 9	N	25			165
*11		790 R	790	-0-	-0-	-0-	761 3	29 9	N	26			191
*12		751 R	751	-0-	-0-	-0-	727 3	24 9	N	22	174 1		39
01		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			39

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164													
08		1209 #	1008	-0-	-201	-0-	1008 3		N	-0-			142
09		1230 #	1128	-0-	-102	-0-	1128 3		N	-0-			142
10		1271 #	802	-0-	-469	-0-	802 3		N	-0-			142
11		1230 #	1211	-0-	-19	-0-	1211 3		N	-0-			142
12		1209 #	1206	-0-	-3	-0-	1206 3		N	-0-			142
01		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063													
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619													
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8 9	N	7			129
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	247	3	13 9	N	12			141
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			141
*11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	329	3	23 9	N	21			162
*12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13 9	N	12			174
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			174

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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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													
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738													
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	1			185
09	1080 N	84	-0-	-996	-0-	83	3	1 9	N	1			186
10	651 N	403	-0-	-248	-0-	402	3	1 9	N	1			187
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1 9	N	1			188
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2436	3	14 9	N	13			201
*01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2499	3	15 9	N	14			215

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.//		157283										
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-

ABELL (3200)				00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656										
WOFFORD, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963	TOTAL DEPTH	6080	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3182 - 3194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 #	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
09	1470 #	1283	-0-	-187	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
10	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
11	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
01	1426 #	1360	-0-	-66	-0-	1360	3			N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 2010 - 2025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
CLARK, JOHN M., INC.				157283										
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400							
GRISHAM "27"		WELL #: 1													
08	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-				-0-
10	1829 X	934	-0-	-895	-0-	934	2			N	-0-				-0-
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
12	3689 X	2222	-0-	-1467	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
*01	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2			N	-0-				-0-

STOUT ENERGY INC.		824192		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349							
TAS "B"		WELL #: 1													
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				-0-
09	780 N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-				-0-
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-				-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342							
TUNSTILL		WELL #: 1													
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				107
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				107
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				107
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				107
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	1957	-0-	-1143	-0-	1957 2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2170	-0-	-830	-0-	2170 2			N	-0-			-0-
10	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	2002 2			N	-0-			-0-
11	1890 X	1115	-0-	-775	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
12	2232 X	779	-0-	-1453	-0-	779 2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1265	-0-	-750	-0-	1265 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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	164	-0-	164	164	9 1	155 2	Y		-0-			-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	265	5 1	96 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	422	8 1	149 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	138	-0-	138	560	7 1	131 2	Y		-0-			-0-
12	683 N	123	-0-	-560	-0-	7 1	116 2	Y		-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	6 1	106 2	Y		-0-			-0-

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

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 1			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 1			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1			N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-			-0-

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

08	DLQ G-10	3879	-0-	3879	3879	215 1	3664 2	N		-0-			-0-
09	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7592	200 1	3513 2	N		-0-			-0-
10	DLQ G-10	3821	-0-	3821	11413	201 1	3620 2	N		-0-			-0-
11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	15104	196 1	3495 2	N		-0-			-0-
12	18936 X	3832	-0-	-15104	-0-	210 1	3622 2	N		-0-			-0-
01	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	201 1	3573 2	N		-0-			-0-

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

08	341 N	314	-0-	-27	-0-	17 1	297 2	N		-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	16 1	279 2	N		-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	16 1	292 2	N		-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	15 1	274 2	N		-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	16 1	279 2	N		-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N		-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395														
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118														
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185														
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005														
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750												
08	217 N		1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	150 N			-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
10	1 N			-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N			-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784												
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890												
08	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600												
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312												
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190												
08	62 N	49		-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
09	60 N	45		-0-	-15	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-
10	62 N	45		-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-
11	93 N	93		-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-		-0-
12	98 N	98		-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-		-0-
*01	94 N	94		-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187												
08	1116 N	1085		-0-	-31	-0-	60 1	1025 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1049		-0-	-31	-0-	57 1	992 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1080		-0-	-36	-0-	57 1	1023 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1036		-0-	-14	-0-	55 1	981 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1065		-0-	-20	-0-	58 1	1007 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1071		-0-	-14	-0-	57 1	1014 2	N	-0-		-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2657	-		3348
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	17 1	292 2	N	5	98
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	6 9	15 1	N	2	100
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	2 9	15 1	N	3	103
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	3 9	15 1	N	2	105
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	2 9	15 1	N	5	110
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	6 9	14 1	N	-0-	110

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 4192	-		7056
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4443	PERF. 4071	-		4250
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2306	-		2854
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	12 1	209 2	N	-0-	-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	11 1	193 2	N	-0-	-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	13 1	241 2	N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	12 1	212 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-		4246
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	-0-	-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N		-0-				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N		-0-				-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N		-0-				-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	8 1	139 2	N		-0-				-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	7 1	124 2	N		-0-				-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	7 1	128 2	N		-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 3580 - 4254					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N		48	187 1			93
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	5 1	93 2	N		45				138
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	5 1	97 2	N		62				200
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	68 9	5 1	88 2	N	43				243
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	47 9	5 1	86 2	N	45	185 1			103
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	50 9	5 1	86 2	N	45				148

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2808 - 3206					
08	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	-0-	110 1	1879 2	N		-0-				-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	1903 2	N		-0-				-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	2011 2	N		-0-				-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1863 2	N		-0-				-0-
12	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	-0-	106 1	1828 2	N		-0-				-0-
01	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	-0-	110 1	1948 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782		PERF. 2094 - 4622					
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	-0-	20 1	332 2	N		-0-				-0-
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	-0-	18 1	314 2	N		-0-				-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	18 1	322 2	N		-0-				-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	17 1	307 2	N		-0-				-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	18 1	309 2	N		-0-				-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	337 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 2898 - 5252					
08	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	-0-	62 1	1051 2	N		-0-				-0-
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	-0-	58 1	1017 2	N		-0-				-0-
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	-0-	58 1	1044 2	N		-0-				-0-
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	-0-	56 1	998 2	N		-0-				-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	-0-	59 1	1022 2	N		-0-				-0-
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	-0-	58 1	1025 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 2886 - 2904					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N		NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 5048	RRCID -> 242182	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 2480	-	3060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	212	-0-	-5	-0-		12 1	200 2	N	-0-			-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-		10 1	182 2	N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-		11 1	189 2	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-		10 1	185 2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		11 1	183 2	N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		11 1	192 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2706N	RRCID -> 243005	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5128	-	6256			
08	217 N	130	-0-	-87	-0-		7 1	123 2	N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-		7 1	122 2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-		9 1	164 2	N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-		24 1	429 2	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		10 1	170 2	N	-0-			-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-		6 1	108 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051	RRCID -> 243602	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3746	-	4340			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5065	RRCID -> 246387	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3434	-	3980			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

LONGFELLOW SS 600				WELL #: 1803	RRCID -> 253493	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 3019	-	3636			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
ELSNORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-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															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-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															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-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															
08	93	X	90	-0-	-3	-0-	59	2	31	9	N	28	47	1	22
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28	27	1	23
10	93	X	65	-0-	-28	-0-	30	2	35	9	N	32	27	1	28
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	97	2	34	9	N	31	27	1	32
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	80	2	36	9	N	33	29	1	36
*01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	90	2	32	9	N	29	32	1	33

ANAKIN (PENN)												
EOG RESOURCES, INC.												
ZANE 24												
02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
253162												
WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3162 #	2872	-0-	-290	-0-	2872 2	N	-0-			43
09		2820 #	2185	-0-	-635	-0-	2185 2	N	-0-			43
10		2914 #	2032	-0-	-882	-0-	2032 2	N	-0-			43
11		2820 #	493	-0-	-2327	-0-	493 2	N	-0-			43
12		2883 #	1686	-0-	-1197	-0-	1686 2	N	-0-			43
*01		2883 #	1860	-0-	-1023	-0-	1860 2	N	-0-			43

ANDECTOR (GRAYBURG)												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
EMBAR												
02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
172232												
WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749												
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	Y	-0-			-0-
09		1500 N	86	-0-	-1414	-0-	86 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	83	-0-	-692	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	12	-0-	-438	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
*01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-			-0-

NOBLES												
WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010												
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	Y	-0-			-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889 3	Y	-0-			-0-
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	Y	-0-			-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	Y	-0-			-0-
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-			-0-

EMBAR												
WELL #: 59 RRCID -> 156316 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854												
08		0	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												
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-

UNIVERSITY ANDREWS												
WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												
SCHARBAUER -J-												
559624												
WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010												
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			-0-
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
*01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624					
SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID -> 189921	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 3938	- 3948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 X	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
09	60 X	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-
10	62 X	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-	-0-
11	60 X	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	-0-
12	62 X	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	56 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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2014									

LIMPIA				WELL #:	6	RRCID -> 152793	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7856	- 7900
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2015										

LIMPIA				WELL #:	2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	- 7885
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

NOBLES				WELL #:	2	RRCID -> 225566	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7782	- 7910
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	

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	
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-

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

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

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2650 - 2850		
08	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	217 X	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	217 X	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-			-0-

CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2681 - 2731		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)		WELL #:		3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11047 - 11096		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015														

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		217
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		217
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		217
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0	217
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		217

WOODY J "45"		WELL #: 1		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		96
09	390 N	95	-0-	-295	-0-	95	2	N	-0-		96
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		96
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		96
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		96
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A			
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1	N	-0-	-0-
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-		-0-

PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	1	N	-0-		105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	1	N	-0-		105
10	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1	N	-0-	105
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1	N	-0-		105
12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1	N	-0-	105
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-		105

SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228				
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	23	1	39 9	N	35	153	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	10	1	52 9	N	47	200	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	17	1	24 9	N	22	45	
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	46 9	N	42	87	
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	16	1	26 9	N	24	111	
*01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	15	1	26 9	N	24	135

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//	03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300									
AERO		WELL #:	1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179	- 3255				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

O & O OPERATORS, LLC.			617028									
GREGG "B"		WELL #:	2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.			621750									
CROCKETT - STATE		WELL #:	2	RRCID -> 050616	COMPL. DATE 05/02/1971	TOTAL DEPTH 4628	PERF. N/A					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

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				
08	372	N	156	-0-	-216			N	-0-			-0-
09	66	N	31	-0-	-35			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2015 - PLUGGED 09/12/2015												

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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) UNIT PETROLEUM COMPANY SMITH, MYRON A. "D"		03284 666 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2573 X	1177	-0-	-1396	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	
09	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	1998	2	N	-0-		-0-	
10	3038 X	1797	-0-	-1241	-0-	1797	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	521	-0-	-2419	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
12	3038 X	2261	-0-	-777	-0-	2261	2	N	-0-		-0-	
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MYRON A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162512		COMPL. DATE 01/25/1997			TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657			
08	1302 X	822	-0-	-480	-0-	822	2	N	-0-		159	
09	1260 X	1039	-0-	-221	-0-	1037	2	N	2		161	
10	1302 X	1147	-0-	-155	-0-	1147	2	N	-0-		161	
11	870 X	614	-0-	-256	-0-	607	2	N	6		167	
12	1085 X	566	-0-	-519	-0-	566	2	N	-0-		167	
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		167	

APOLLO (ATOKA) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. FELMONT		03293 100 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312					
08	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	2443	3	N	-0-		70	
09	2250 N	1188	-0-	-1062	-0-	1188	3	N	-0-		70	
*10	2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2189	3	N	-0-		70	
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	70	77 9	70	
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-		70	
*01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-		70	

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982			TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842			
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1709	3	Y	365	353 1	172	
09	1680 N	795	-0-	-885	-0-	772	3	Y	21	157 1	36	
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2000	3	Y	68		104	
11	1740 N	1116	-0-	-624	-0-	1059	3	Y	52		156	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	1	136 1	21	
01	1798 N	199	-0-	-1599	-0-	199	3	Y	-0-		21	

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	1261	-0-	-1622	-0-	1261	3			N	-0-			102
09	2790 X	730	-0-	-2060	-0-	730	3			N	-0-			102
*10	2325 X	1693	-0-	-632	-0-	1693	3			N	-0-			102
*11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			102
12	1860 X	1210	-0-	-650	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
01	1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1162	3			N	-0-			-0-

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

08	7936 X	2803	-0-	-5133	-0-	2803	2			N	-0-			111
09	6000 X	1103	-0-	-4897	-0-	1103	2			N	-0-			111
10	4185 X	1801	-0-	-2384	-0-	1801	2			N	-0-			111
11	3570 X	936	-0-	-2634	-0-	936	2			N	-0-			111
12	3689 X	383	-0-	-3306	-0-	383	2			N	-0-			111
01	2790 X	236	-0-	-2554	-0-	236	2			N	-0-			111

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: 231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1550 X	660	-0-	-890	-0-	55 1	545 2	N		-0-			219
09		1500 X	429	-0-	-1071	-0-	60 4	379 2	N		-0-			219
10		1550 X	1213	-0-	-337	-0-	50 1	1063 2	N		-0-			219
11		1500 X	1453	-0-	-47	-0-	150 1	1323 2	N		-0-			219
12		1550 X	1180	-0-	-370	-0-	130 1	1025 2	N		-0-			219
*01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	155 1	1288 2	N		-0-			219

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 16586			PERF.11666 - 11960		
08		733 X	733	-0-	-0-	-0-	95 1	638 2	N		-0-			182
09		570 X	396	-0-	-174	-0-	60 1	334 2	N		2			184
10		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	2 9	887 2	N		1	122 1		63
11		755 X	755	-0-	-0-	-0-	150 1	605 2	N		-0-			63
12		744 X	704	-0-	-40	-0-	155 1	549 2	N		-0-			63
01		1023 X	655	-0-	-368	-0-	155 1	500 2	N		-0-			63

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 19000			PERF.11618 - 11852		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115
12		14B DENY	170	-0-	170	170	170 2		N		-0-			115
*01		14B DENY	79	-0-	79	249	79 2		N		-0-			115

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 232		RRCID -> 197443		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11278 - 11773		
08		682 X	589	-0-	-93	-0-	155 1	379 2	N		50			141
09		600 X	370	-0-	-230	-0-	55 9	224 2	N		37			178
10		719 X	719	-0-	-0-	-0-	41 9	491 2	N		71	179 1		70
11		570 X	557	-0-	-13	-0-	150 1	359 2	N		44			114
12		598 X	598	-0-	-0-	-0-	48 9	388 2	N		50			164
01		713 X	613	-0-	-100	-0-	155 1	397 2	N		55			219

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 14192			PERF.11650 - 11912		
08		14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	13677 2	813 9	N		739	717 1		215
09		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	8959 2	3150 4	N		843	743 1		315
10		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	927 9	44 4	N		548	546 1		317
11		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	9343 2	726 4	N		656	722 1		251
12		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	603 9	497 9	N		452	381 1		322
*01		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	6186 2	524 9	N		476	556 1		242

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	565 2	69 4	N	269	373 1		53
						296 9						
09	960 N	749	-0-	-211	-0-	299 2	180 4	N	245	176 1		122
						270 9						
10	961 N	805	-0-	-156	-0-	490 2	30 4	N	259	184 1		197
						285 9						
11	900 N	476	-0-	-424	-0-	184 2	292 9	N	265	189 1		273
12	775 N	505	-0-	-270	-0-	187 2	318 9	N	289	367 1		195
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	733 2	244 9	N	222	168 1		249

WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418												
08	1271 X	787	-0-	-484	-0-	759 2	28 9	N	25			145
09	1230 X	641	-0-	-589	-0-	594 2	47 9	N	43			188
10	1271 X	894	-0-	-377	-0-	736 2	158 9	N	144	172 1		160
11	930 X	614	-0-	-316	-0-	478 2	136 9	N	124	183 1		101
12	775 X	656	-0-	-119	-0-	544 2	112 9	N	102			203
01	899 X	790	-0-	-109	-0-	734 2	56 9	N	51	173 1		81

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												
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3		N	-0-			-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 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												
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			312
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			312
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			312
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			311
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3			314
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			314

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534												
08	62060 X	62060	-0-	-0-	-0-	59598 2	2462 9	Y	2238	735 0	1274 1	584
09	69270 X	62820	-0-	-6450	-0-	60608 2	2212 9	Y	2011	1802 0	360 1	433
10	71579 X	67973	-0-	-3606	-0-	65678 2	2295 9	Y	2086	555 0	1285 1	679
11	64590 X	60756	-0-	-3834	-0-	58791 2	1965 9	Y	1786	569 0	1299 1	597
12	69838 X	69838	-0-	-0-	-0-	67528 2	2310 9	Y	2100	348 0	1447 1	902
*01	85060 X	85060	-0-	-0-	-0-	82561 2	2499 9	Y	2272	367 0	2227 1	580

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
08	930 #	605	-0-	-325	-0-	30 1	575 3	N	-0-			50	
09	810 #	341	-0-	-469	-0-	30 1	311 3	N	-0-			50	
10	837 #	516	-0-	-321	-0-	30 1	486 3	N	-0-			50	
11	810 #	665	-0-	-145	-0-	30 1	635 3	N	-0-			50	
12	829 R	829	-0-	-0-	-0-	30 1	799 3	N	-0-			50	
01	620 #	410	-0-	-210	-0-	30 1	380 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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VANGUARD OPERATING, LLC			881585										
SPENCER "33"			WELL #: 1		RRCID -> 155100		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13270		PERF. 12760 - 12777		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	62 X	35	-0-	-27	-0-						33	2	2	9	Y	2						4
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-						35	2	3	9	Y	3		3	1			4
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-						33	2	1	9	Y	1		3	1			2
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-						36	2	1	9	Y	1						3
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-						36	2	4	9	Y	4		3	1			4
*01	41 X	41	-0-	-0-	-0-						37	2	4	9	Y	4		7	1			1

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

08	3875 X	2892	-0-	-983	-0-						2882	2	10	9	Y	9						21
09	3600 X	3056	-0-	-544	-0-						3041	2	15	9	Y	14		17	1			18
10	3720 X	2910	-0-	-810	-0-						2902	2	8	9	Y	7		17	1			8
11	3600 X	3169	-0-	-431	-0-						3159	2	10	9	Y	9						17
12	3472 X	3192	-0-	-280	-0-						3168	2	24	9	Y	22		17	1			22
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-						3296	2	21	9	Y	19		34	1			7

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

08	1116 X	822	-0-	-294	-0-						793	2	29	9	Y	26						63
09	1020 X	883	-0-	-137	-0-						837	2	46	9	Y	42		52	1			53
10	1054 X	824	-0-	-230	-0-						799	2	25	9	Y	23		52	1			24
11	1020 X	898	-0-	-122	-0-						869	2	29	9	Y	26						50
12	992 X	946	-0-	-46	-0-						872	2	74	9	Y	67		52	1			65
*01	973 X	973	-0-	-0-	-0-						907	2	66	9	Y	60		103	1			22

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

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-						145	2	28	9	Y	25						61
09	210 N	198	-0-	-12	-0-						153	2	45	9	Y	41		51	1			51
10	217 N	171	-0-	-46	-0-						146	2	25	9	Y	23		50	1			24
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-						159	2	26	9	Y	24						48
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-						159	2	72	9	Y	65		50	1			63
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-						166	2	64	9	Y	58		100	1			21

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

08	1674 X	1255	-0-	-419	-0-						1236	2	19	9	Y	17						42
09	1560 X	1334	-0-	-226	-0-						1303	2	31	9	Y	28		35	1			35
10	1612 X	1262	-0-	-350	-0-						1244	2	18	9	Y	16		35	1			16
11	1560 X	1373	-0-	-187	-0-						1354	2	19	9	Y	17						33
12	1519 X	1408	-0-	-111	-0-						1358	2	50	9	Y	45		34	1			44
*01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-						1413	2	44	9	Y	40		69	1			15

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4557 X	4478	-0-	-79	-0-	4478 2		N	-0-			29
09		4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308 2		N	-0-			29
10		4495 X	4350	-0-	-145	-0-	4350 2		N	-0-			29
11		4350 X	4244	-0-	-106	-0-	4244 2		N	-0-			29
12		4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4271 2		N	-0-			29
01		4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1457 X	1373	-0-	-84	-0-	1373 3		N	-0-			153
09		1380 X	958	-0-	-422	-0-	958 3		N	-0-			153
10		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			153
11		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			153
12		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-			153
*01		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		868 #	813	-0-	-55	-0-	813 2		N	-0-			-0-
09		840 #	500	-0-	-340	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10		913 R	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
11		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
12		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
01		899 #	813	-0-	-86	-0-	813 2		N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3162 #	3129	-0-	-33	-0-	3123 2		N	5			135
09		3060 #	2336	-0-	-724	-0-	2336 2		N	-0-			135
10		3162 #	3017	-0-	-145	-0-	3017 2		N	-0-			135
11		3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-			135
12		3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-			135
*01		3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-			135

OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567									
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398 - 12114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2325 #	882	-0-	-1443	-0-	882	3		N	-0-		139	
09	2250 #	1490	-0-	-760	-0-	1490	3		N	-0-		139	
10	1767 #	1398	-0-	-369	-0-	1398	3		N	-0-		139	
11	1710 #	1524	-0-	-186	-0-	1524	3		N	-0-		139	
12	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-		139	
*01	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		139	

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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210

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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995												

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255			CNTY: MIDLAND				
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11454 - 11515
08	2852 N	2124	-0-	-728	-0-	2120	3	4 9	N	4	61
09	2640 N	753	-0-	-1887	-0-	747	3	6 9	N	5	66
10	3100 N	3786	-0-	686	686	3758	3	28 9	N	25	91
11	3000 N	3096	-0-	96	782	3084	3	12 9	N	11	102
12	3100 N	2599	-0-	-501	281	2590	3	9 9	N	8	110
*01	2899 X	2618	-0-	-281	-0-	2590	3	28 9	N	25	135

OSWALD				1	RRCID ->	147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11376 - 11424
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	3	15 9	N	14	86
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3 9	N	3	89
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2 9	N	2	91
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3 9	N	3	94
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	3	7 9	N	6	100
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	3	30 9	N	27	127

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BURLISON PETROLEUM, INC.		//CONT.// 109255												
BRYANT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2448	3	14	9	N	13	173	1	23
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	3	3	9	N	3			26
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2499	3	19	9	N	17			43
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	N	9			52
12	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2307	3	10	9	N	9			61
*01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30			91

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
SHACKELFORD "34"		WELL #: 1		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669						
08	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-			314
09	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925	3			N	-0-			314
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			314
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			314
12	961 N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-			314
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	807	3	182	9	N	165			479

FLOYD "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810						
08	1085 N	855	-0-	-230	-0-	590	3	265	9	N	241			641
09	3000 N	5052	-0-	2052	2052	4874	3	178	9	N	162	330	1	473
10	2899 N	847	-0-	-2052	-0-	784	3	63	9	N	57	1	8	529
11	3000 N	3026	-0-	26	26	2699	3	327	9	N	297	358	1	467
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	19		N	19	178	1	308
*01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2353	3	250	9	N	227			535

MURCHISON OIL & GAS INC		593920		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570						
08	2821 N	2603	-0-	-218	-0-	2597	2	6	9	N	5			128
09	2640 N	2554	-0-	-86	-0-	2517	2	37	9	N	34			162
10	2635 N	2451	-0-	-184	-0-	2420	2	31	9	N	28			190
11	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	2479	2	6	9	N	5			195
12	2635 N	2287	-0-	-348	-0-	2275	2	12	9	N	11			206
01	2449 N	2374	-0-	-75	-0-	2326	2	48	9	N	44	186	1	64

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406						
08	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2784	2			N	-0-			7
09	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2			N	-0-			7
10	2976 X	2221	-0-	-755	-0-	2221	2			N	-0-			7
11	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-			7
12	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-			7
01	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			N	-0-			7

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920								
GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		159
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2	N	-0-		159
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		159
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2	N	-0-		159
12	434 N	242	-0-	-192	-0-	242 2	N	-0-		159
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2	N	-0-		159

FASKEN F		WELL #: 6		RRCID -> 216722		COMPL. DATE 06/14/1960		TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2015		- PLUGGED 11/10/15						

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732		
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
TEXACO "E"		WELL #: 1 T								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LESTER TRUST "2"		WELL #: 1		RRCID -> 176600		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	46 1	1553 3	Y	83 93 0	9
09	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	91 9	1530 3	Y	71 71 0	9
10	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	44 1	1258 3	Y	76 70 0	15
11	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	78 9	1362 3	Y	97 92 0	20
12	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	39 1	1434 3	Y	109 109 0	20
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	84 9	1260 3	Y	100 105 0	15
						36 1				
						107 9				
						38 1				
						120 9				
						37 1				
						110 9				

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KING "E"		WELL #:		2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11492 - 11562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1147 N	863	-0-	-284	-0-	22 1	750 3	Y	83	93	0	9	
09	960 N	888	-0-	-72	-0-	91 9	788 3	Y	71	71	0	9	
10	1023 N	936	-0-	-87	-0-	22 1	826 3	Y	76	70	0	15	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	78 9	964 3	Y	97	92	0	20	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25 1	864 3	Y	109	109	0	20	
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	107 9	823 3	Y	100	105	0	15	
						23 1							
						120 9							
						24 1							
						110 9							

SHIDLER, MARK L., INC.		776590			RRCID ->	165083	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11395 - 11417	
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11503 - 16018	
TURNER 42		WELL #:		1								
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4409 3	210 9	N	191	171	1	204
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3864 3	151 9	N	137	174	1	167
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4071 3	146 9	N	133	174	1	126
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4002 3	125 9	N	114			240
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4010 3	125 9	N	114	175	1	179
*01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4019 3	147 9	N	134	185	1	128

WTG EXPLORATION		945220			RRCID ->	019593	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	11445	PERF. N/A	
MCALISTER, O. H. -C-		WELL #:		1								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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	
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4645 3	10 9	N	9			209
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311 3	12 9	N	11			220
*10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3491 3	12 9	N	11			231
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5025 3	24 9	N	22			253
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4884 3	19 9	N	17			270
*01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4872 3	9 9	N	8			278

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1233	2	257	9	N	234	164	1			337
09	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1150	2	155	9	N	141	168	1			310
10	1457 N	516	-0-	-941	-0-	306	2	210	9	N	191	336	1			165
11	1410 N	817	-0-	-593	-0-	255	3	360	4	N	184	169	1			180
						202	9									
12	1364 N	465	-0-	-899	-0-	241	3	224	9	N	204	165	1			219
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					219

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	302	1	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			262
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			312
*01	14B2 EXT	88	-0-	88	88	14	2	74	9	N	67	379

PA PROSPECT LLC		631641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
BARSTOW BRINE STATION		253162										
		WELL #:	1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	5003	PERF. 2720 - 3300		
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/1971												

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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-	-0-	
09	2460 N	1989	-0-	-471	-0-	1989	2		Y	-0-	-0-	
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-	-0-	
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		Y	-0-	-0-	
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-	-0-	
*01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-	-0-	

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A			
08	10106 X	9189	-0-	-917	-0-	9174	2	15 9	N	14	81
09	10020 X	9035	-0-	-985	-0-	9022	2	13 9	N	12	93
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2		N	-0-	93
11	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2		N	-0-	93
12	10354 X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2		N	-0-	93
01	10354 X	10063	-0-	-291	-0-	10063	2		N	-0-	93

EVANS, MARY W.		WELL #: 1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

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			
08	12958 X	12425	-0-	-533	-0-	12425	3		N	-0-	-0-
09	12540 X	12368	-0-	-172	-0-	12368	3		N	-0-	-0-
10	13082 X	12256	-0-	-826	-0-	12256	3		N	-0-	-0-
11	12660 X	12226	-0-	-434	-0-	12226	3		N	-0-	-0-
12	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	3		N	-0-	-0-
*01	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022			
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	25	2	2 9	Y	2	145
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-	145
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1	146
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-	146
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-	146
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2 9	Y	2	148

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13437 - 16985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3	N	-0-		-0-
09	7590 X	6371	-0-	-1219	-0-	6371	3	N	-0-		-0-
10	7843 X	6430	-0-	-1413	-0-	6430	3	N	-0-		-0-
11	7590 X	6328	-0-	-1262	-0-	6328	3	N	-0-		-0-
12	6789 X	6382	-0-	-407	-0-	6382	3	N	-0-		-0-
01	6789 X	6300	-0-	-489	-0-	6300	3	N	-0-		-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13758 - 17206	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160	
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H									
08	6944 X	1502	-0-	-5442	-0-	1502	3	N	-0-		107
09	6720 X	1873	-0-	-4847	-0-	1873	3	N	-0-		107
*10	6944 X	1022	-0-	-5922	-0-	1022	3	N	-0-		107
11	6720 X	997	-0-	-5723	-0-	997	3	N	-0-		91
12	4371 X	371	-0-	-4000	-0-	371	3	N	-0-		91
01	1922 X	417	-0-	-1505	-0-	417	3	N	-0-		91

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977	
08	992 X	845	-0-	-147	-0-	845	3	N	-0-		226
09	870 X	614	-0-	-256	-0-	614	3	N	-0-		226
10	899 X	669	-0-	-230	-0-	669	3	N	-0-		226
11	870 X	494	-0-	-376	-0-	494	3	N	-0-		226
12	837 X	731	-0-	-106	-0-	731	3	N	-0-		226
*01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		226

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13078 - 16755	
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3	N	-0-		130
09	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3	N	-0-		130
10	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3	N	-0-		130
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3	N	-0-		130
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		130
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		130

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390	
08	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3	Y	-0-		-0-
09	2280 X	2171	-0-	-109	-0-	2171	3	Y	-0-		-0-
10	2356 X	2114	-0-	-242	-0-	2114	3	Y	-0-		-0-
11	2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917	3	Y	-0-		-0-
12	2232 X	1644	-0-	-588	-0-	1644	3	Y	-0-		-0-
01	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	1683	3	Y	-0-		-0-

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-			86
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			86
*10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	3	N	8	9	9	94
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			84
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	7			91
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	8	9	9	99

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379				
08	11284 X	4408	-0-	-6876	-0-	4408	3	N	-0-			23
09	7320 X	4149	-0-	-3171	-0-	4149	3	N	-0-			23
10	5549 X	4140	-0-	-1409	-0-	4140	3	N	-0-			23
11	5370 X	3975	-0-	-1395	-0-	3975	3	N	-0-			23
12	4433 X	4043	-0-	-390	-0-	4043	3	N	-0-			23
01	4402 X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	3	N	-0-			23

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552				
08	12276 X	10855	-0-	-1421	-0-	10855	3	N	-0-			215
09	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3	N	-0-			215
*10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	3	N	-0-			215
11	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3	N	-0-			191
12	12369 X	10636	-0-	-1733	-0-	10629	3	N	6	7	9	197
01	12369 X	4273	-0-	-8096	-0-	4273	3	N	-0-			197

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
MECO IV, LLC		557076										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175				
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			418
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	889	3	N	19	227	7	210
10	2077 N	673	-0-	-1404	-0-	673	3	N	-0-	173	1	37
11	3000 N	3786	-0-	786	-0-	3786	3	N	-0-			37
12	3100 N	3731	-0-	631	-0-	1417	3	N	33	36	9	70
*01	3100 N	3339	-0-	239	-0-	1656	3	N	30	33	9	100

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
TWINN OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
09		660 N	371	-0-	-289	-0-	371 2	N	-0-			-0-
10		465 N	316	-0-	-149	-0-	316 2	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1	N	-0-			-0-
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			40
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2	N	-0-			40
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2	N	-0-			40
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2	N	-0-			40
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2	N	-0-			40
01		186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2	N	-0-			40

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

08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			57
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2	N	-0-			57
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2	N	-0-			57
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2	N	-0-			57
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2	N	-0-			57
01		186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2	N	-0-			57

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

08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			35
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			35
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-			35
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2	N	-0-			35
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			35
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 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

08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	794 3	14 9	Y	13		114
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	584 3	24 9	Y	22	73 1	63
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	775 3	46 9	Y	42	78 1	27
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	744 3	43 9	Y	39		66
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	749 3	43 9	Y	39	63 1	42
01		806 N	722	-0-	-84	-0-	677 3	45 9	Y	41	58 1	25

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3	N	-0-				195
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-				195
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-				195
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-				195
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-				195
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-				-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-				-0-
10	372 X	333	-0-	-39	-0-	333	2	N	-0-				-0-
11	420 X	367	-0-	-53	-0-	367	2	N	-0-				-0-
12	434 X	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-				-0-
01	434 X	374	-0-	-60	-0-	374	2	N	-0-				-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	48	-0-	-0-	-48	-0-			N	-0-				-0-
10	372	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
11	360	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
12	372	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
01	372	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-				-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-				-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1	3
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	3	1	2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	1	2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1			3
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7			10
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	1	10

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 2	4 9	Y	4	5 1	5
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 2	6 9	Y	5	5 1	5
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 2	6 9	Y	5	3 1	7
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4		11
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 2	10 9	Y	9		20
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 2	10 9	Y	9	8 1	21

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
08	6 X	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
12	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
01	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-	
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-	-0-	

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
12	3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 2	Y	-0-		-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	Y	-0-		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
01	6 X	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
08	744 X	456	-0-	-288	-0-	382 2	74 9 Y	67	94 1	40
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	851 2	86 9 Y	78	95 1	23
10	718 X	718	-0-	-0-	-0-	619 2	99 9 Y	90	97 1	16
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	640 2	80 9 Y	73	80 1	9
12	961 X	283	-0-	-678	-0-	180 2	103 9 Y	94		103
01	961 X	522	-0-	-439	-0-	420 2	102 9 Y	93	175 1	21

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017		
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025		
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
12	10 X	1	-0-	-9	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	12 X	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-		-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069		
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK C - 23 (SILURIAN)		09050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
IMPETRO OPERATING LLC		423519													
TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 156421		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 19570		PERF. 14121 - 19300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

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					
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	8	1		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2816 - 3002					
B & W		WELL #: 2702													
08	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
09	1380 #	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			N	-0-				-0-
10	1426 #	510	-0-	-916	-0-	510	3			N	-0-				-0-
11	1380 #	840	-0-	-540	-0-	840	3			N	-0-				-0-
12	1333 #	927	-0-	-406	-0-	927	3			N	-0-				-0-
01	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 2829 - 3005					
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3					N	-0-					-0-
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	62	3					N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3					N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3					N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3					N	-0-					-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	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

08	620 #	271	-0-	-349	-0-	32	2	239	9	N	217	172	1					237
09	480 #	322	-0-	-158	-0-	52	2	270	9	N	245	171	1					311
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	296	2	217	9	N	197	169	1					339
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	262	2	112	9	N	102	170	1					271
*12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	379	2	97	9	N	88	175	1					184
01	527 #	424	-0-	-103	-0-	193	2	231	9	N	210	175	1					219

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				027200								
COOPER "43"				WELL #:	2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12520 - 17090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		3100 N	6586	-0-	3486	3486	6586 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	11075	-0-	8075	11561	11075 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	8364	-0-	5264	16825	8364 3	Y	-0-			-0-
11		24575 X	7750	-0-	-16825	-0-	7750 3	Y	-0-			-0-
12		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644 3	Y	-0-			-0-
*01		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 3	Y	-0-			-0-

COOPER 49				WELL #:	2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.12544 - 12924
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3	N	-0-			43
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-			43
10		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3	N	-0-			43
11		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-			43
12		1240 X	886	-0-	-354	-0-	886 3	N	-0-			43
01		1240 X	459	-0-	-781	-0-	459 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
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			-0-
09		900 N	841	-0-	-59	-0-	841 2	N	-0-			-0-
10		868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2	N	-0-			-0-
11		840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2	N	-0-			-0-
12		868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2	N	-0-			-0-
01		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 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
08		5425 X	5267	-0-	-158	-0-	5267 2	Y	-0-			-0-
09		6000 X	5078	-0-	-922	-0-	5078 2	Y	-0-			-0-
10		6200 X	5602	-0-	-598	-0-	5602 2	Y	-0-			-0-
11		6000 X	5147	-0-	-853	-0-	5147 2	Y	-0-			-0-
12		5301 X	5023	-0-	-278	-0-	5023 2	Y	-0-			-0-
01		5611 X	5019	-0-	-592	-0-	5019 2	Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	044840	COMPL. DATE	10/02/1968	TOTAL DEPTH	14390	PERF. N/A
08		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10641 2	6 9 Y	5			91
09		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10626 2	11 9 Y	10			101
10		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11579 2	30 9 Y	27	44 1		84
11		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10759 2	9 9 Y	8			92
12		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9885 2	4 9 Y	4	44 1		52
*01		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9839 2	9 9 Y	8			60

PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 U	RRCID ->	046095	COMPL. DATE	02/16/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF. N/A
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 7													
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

THORNTON, BLUFORD													
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

WATSON, L. A. ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	3	23	9	Y	21	10 0	11
09	1980 N	1604	-0-	-376	-0-	1587	3	17	9	Y	15	19 0	7
10	2046 N	1541	-0-	-505	-0-	1541	3			Y	-0-	7 0	-0-
11	1740 N	1088	-0-	-652	-0-	1088	3			Y	-0-		-0-
12	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1111	3	8	9	Y	7	3 0	4
01	1550 N	773	-0-	-777	-0-	738	3	35	9	Y	32	23 0	13

PYOTE GAS UNIT NO. 11													
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045													
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		-0-
09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-		-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-		-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-		-0-
12	1612 N	1290	-0-	-322	-0-	1290	2			N	-0-		-0-
01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-		-0-

HILL UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WATSON, L. A. ET AL B													
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCDONALD, MYRTLE ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A													
08	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	25494	3	29	9	Y	26	19 0	14
09	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	26788	3	21	9	Y	19	24 0	9
10	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	26577	3	6	9	Y	5	13 0	1
11	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	25973	3			Y	-0-	1 0	-0-
12	24614 X	18834	-0-	-5780	-0-	18833	3	1	4	Y	-0-		-0-
01	24614 X	18271	-0-	-6343	-0-	18268	3	3	9	Y	3	2 0	1

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11681 3	66 9	Y	Y	60	39 0		32
09		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11453 3	36 9	Y	Y	33	50 0		15
10		11780 X	11257	-0-	-523	-0-	11229 3	28 9	Y	Y	25	35 0		5
11		11400 X	10583	-0-	-817	-0-	10541 3	42 9	Y	Y	38	25 0		18
12		11780 X	10552	-0-	-1228	-0-	10542 3	1 4	Y	Y	8	23 0		3
01		11780 X	1111	-0-	-10669	-0-	1111 3		Y	Y	-0-	3 0		-0-

DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
08		24862 X	16584	-0-	-8278	-0-	16512 2	72 9	Y	Y	65			122
09		25140 X	7715	-0-	-17425	-0-	7697 2	18 9	Y	Y	16	103 1		35
10		25978 X	910	-0-	-25068	-0-	910 2		Y	Y	-0-			35
11		25140 X	4	-0-	-25136	-0-	4 2		Y	Y	-0-			35
12		23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-			Y	Y	2			37
01		16585 X	4082	-0-	-12503	-0-	4061 2	21 9	Y	Y	19			56

FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
08		T. A.	177	-0-	177	177	177 2		Y	Y	-0-			7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	177			Y	Y	-0-			7
*10		T. A.	69	-0-	69	246	69 2		Y	Y	-0-			7
11		304 X	58	-0-	-246	-0-	58 2		Y	Y	-0-			6
12		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	Y	-0-			6
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	Y	-0-			6

MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
08		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 2		Y	Y	-0-			1
09		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308 2		Y	Y	-0-			1
10		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833 2		Y	Y	-0-			-0-
11		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2		Y	Y	-0-			-0-
12		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		Y	Y	-0-			-0-
*01		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112 2		Y	Y	-0-			-0-

HILL UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
08		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11412 3	2 9	Y	Y	2			285
09		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581 3		Y	Y	-0-			285
10		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706 3		Y	Y	-0-			285
11		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13270 3		Y	Y	-0-			285
12		11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934 3		Y	Y	-0-			285
*01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	13396 3		Y	Y	-0-			285

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		28024 X	2600	-0-	-25424	-0-	2505 3	95 9	Y	86	70 0		44
09		27120 X	20039	-0-	-7081	-0-	19834 3	205 9	Y	186	144 0		86
10		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	30039 3	105 9	Y	95	164 0		17
11		27120 X	26933	-0-	-187	-0-	26912 3	21 9	Y	19	29 0		7
12		28024 X	26056	-0-	-1968	-0-	25937 3	2 4	Y	106	57 0		56
01		28024 X	23445	-0-	-4579	-0-	117 9 23373 3	72 9	Y	65	95 0		26
WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584				
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #: 4HU		RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 203730		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
08		19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	19689 3	58 9	Y	53	60 1		29
09		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12194 3	32 9	Y	29			58
10		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15878 3	26 9	Y	24	55 1		27
11		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	22490 3	43 9	Y	39	48 1		18
12		26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	26344 3	40 9	Y	36	46 1		8
*01		27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27722 3	44 9	Y	40			48

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
7706 JV-P STALLING		WELL #: 1		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A			
08	6417	X	6140	-0-	-277	-0-	6140	2	N	-0-		105
09	6300	X	4724	-0-	-1576	-0-	4724	2	N	-0-		105
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2	N	-0-		105
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2	N	-0-		105
12	6138	X	5991	-0-	-147	-0-	5991	2	N	-0-		105
01	6727	X	4706	-0-	-2021	-0-	4706	2	N	-0-		105

CML EXPLORATION, LLC		120648		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678			
08	3503	X	1100	-0-	-2403	-0-	1100	3	N	-0-		36
09	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	2742	3	N	-0-		36
10	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	2117	3	N	-0-		36
11	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	2365	3	N	-0-		36
12	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	1584	3	N	-0-		36
*01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-		36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
HALL, G. T. 31		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988			TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252			
08	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14433	3	110 9	N	100 170 0	79
09	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14686	3	55 9	N	50	129
*10	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14888	3	50 9	N	45	174
11	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14365	3	83 9	N	75 184 0	65
12	14911	X	11245	-0-	-3666	-0-	11239	3	6 9	N	5	70
01	14911	X	10222	-0-	-4689	-0-	10221	3	1 9	N	1	71

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969			TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A			
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6602	2	18 9	Y	16	291
09	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6304	2	33 9	Y	30	321
10	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	6037	2	96 9	Y	87 141 1	267
11	6630	X	6514	-0-	-116	-0-	6484	2	30 9	Y	27	294
12	6634	X	4734	-0-	-1900	-0-	4719	2	15 9	Y	14 142 1	166
01	6634	X	3929	-0-	-2705	-0-	3903	2	26 9	Y	24	190

THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
08	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	6409	3	19 9	Y	17 8 0	9
09	6540	X	4913	-0-	-1627	-0-	4905	3	8 9	Y	7 13 0	3
10	6758	X	6625	-0-	-133	-0-	6624	3	1 9	Y	1 4 0	-0-
11	6540	X	5833	-0-	-707	-0-	5833	3		Y	-0-	-0-
12	6417	X	5951	-0-	-466	-0-	5951	3		Y	-0-	-0-
01	6634	X	4782	-0-	-1852	-0-	4760	3	22 9	Y	20 12 0	8

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 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

08	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	21363 2	166 9	N	151	194 1		211
09	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	26549 2	165 9	N	150	182 1		179
10	22134 X	22056	-0-	-78	-0-	21843 2	213 9	N	194	182 1		191
11	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	25167 2	293 9	N	266	186 1		271
12	26226 X	20577	-0-	-5649	-0-	20361 2	216 9	N	196	371 1		96
01	26226 X	13750	-0-	-12476	-0-	13615 2	135 9	N	123			219

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

08	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9093 3	19 9	Y	17	8 0		9
09	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8118 3	13 9	Y	12	16 0		5
10	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8119 3	35 9	Y	32	31 0		6
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7600 3	11 9	Y	10	12 0		4
12	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751 3		Y	-0-	4 0		-0-
*01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380 3		Y	-0-			-0-

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

08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		Y	-0-			-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		Y	-0-			-0-
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2744	-0-	-418	-0-	2744 2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-

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

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

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

08	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17878 3	37 9	Y	34	46 0		16
09	20730 X	18035	-0-	-2695	-0-	18014 3	21 9	Y	19	26 0		9
10	21421 X	15325	-0-	-6096	-0-	15295 3	30 9	Y	27	31 0		5
11	20730 X	10896	-0-	-9834	-0-	10849 3	47 9	Y	43	28 0		20
12	18631 X	7023	-0-	-11608	-0-	6975 3	1 4	Y	43	41 0		22
01	18631 X	11626	-0-	-7005	-0-	11591 3	35 9	Y	32	41 0		13

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	19530 X	8102	-0-	-11428	-0-	8051 2	51 9	Y	46				104
09	16140 X	186	-0-	-15954	-0-	186 2		Y	-0-	78 1		26	
10	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-			Y	-0-			26	
11	18510 X	791	-0-	-17719	-0-	791 2		Y	-0-			26	
12	19127 X	902	-0-	-18225	-0-	900 2	2 9	Y	2			28	
01	8091 X	912	-0-	-7179	-0-	895 2	17 9	Y	15			43	

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

08	T. A.	168	-0-	168	224	168 2		Y	-0-			302
09	285 X	61	-0-	-224	-0-	61 2		Y	-0-			302
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			302
11	3000 N	3107	-0-	107	107	3106 2	1 9	Y	1			205
12	2932 N	2825	-0-	-107	-0-	2818 2	7 9	Y	6			211
*01	3100 N	3129	-0-	29	29	3122 2	7 9	Y	6			217

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

08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			96
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			96
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			96
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			96
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			96
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			96

BLOCK 16 (MONTOKA) 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

08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	30	173 1		56
09	5880 X	5459	-0-	-421	-0-	560 1	4174 3	N	40			96
						681 4	44 9					
10	6169 X	3639	-0-	-2530	-0-	260 1	2015 3	N	-0-			96
						1364 4						
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	440 1	4766 3	N	75			171
						1255 4	83 9					
12	6169 X	5527	-0-	-642	-0-	560 1	4920 3	N	43			214
						47 9						
01	5642 X	5076	-0-	-566	-0-	560 1	4502 3	N	13			227
						14 9						

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

08	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	1029 3		Y	-0-			33
09	1620 N	1217	-0-	-403	-0-	1217 3		Y	-0-			33
10	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631 3		Y	-0-			33
11	990 N	236	-0-	-754	-0-	236 3		Y	-0-			33
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			33
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			33

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

08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5120 3	37 9	Y	34	33 1		19
09	3990 X	3414	-0-	-576	-0-	3383 3	31 9	Y	28			47
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5029 3	26 9	Y	24	44 1		27
11	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4606 3	43 9	Y	39	48 1		18
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4918 3	40 9	Y	36	46 1		8
*01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4950 3	44 9	Y	40			48

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12062 3	37 9	Y	34	33	1		19
09	4440 X	2214	-0-	-2226	-0-	2183 3	31 9	Y	28				47
10	4588 X	1674	-0-	-2914	-0-	1648 3	26 9	Y	24	44	1		27
11	4440 X	1570	-0-	-2870	-0-	1527 3	43 9	Y	39	48	1		18
12	4588 X	1547	-0-	-3041	-0-	1507 3	40 9	Y	36	46	1		8
01	4588 X	1565	-0-	-3023	-0-	1521 3	44 9	Y	40				48

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994				
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3		Y	-0-				25
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 3		Y	-0-				25
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 3		Y	-0-				25
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 3		Y	-0-				25
12	3782 X	1893	-0-	-1889	-0-	1893 3		Y	-0-				25
01	3782 X	979	-0-	-2803	-0-	979 3		Y	-0-				25

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039				
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5457 3	37 9	Y	34	32	1		19
09	4980 X	3914	-0-	-1066	-0-	3883 3	31 9	Y	28				47
10	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14385 3	26 9	Y	24	44	1		27
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4942 3	43 9	Y	39	48	1		18
12	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8212 3	40 9	Y	36	46	1		8
*01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8021 3	44 9	Y	40				48

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100				
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H											
08	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14523 2	52 9	N	47				262
09	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13955 2	29 9	N	26	186	1		102
10	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13911 2	66 9	N	60				162
11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12300 2	64 9	N	58				220
12	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13679 2	85 9	N	77	186	1		111
*01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10679 2	61 9	N	55				166

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183				
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H											
08	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7226 3	6 9	N	5				187
09	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5354 3	13 9	N	12	157	1		42
10	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	10974 3	97 9	N	88				130
11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9165 3	37 9	N	34				164
12	7192 X	6803	-0-	-389	-0-	6797 3	6 9	N	5				169
01	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	6578 3		N	-0-				169

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197146		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270				
KELLISON UNIT		WELL #: 1H											
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-				-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-				-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3		N	-0-				-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-				-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-				-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445								
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.	14200 - 14222
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.			945936					CNTY: WARD			
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13206 - 14177
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3				-0-
09		1740 N	973	-0-	-767	-0-	973 3				-0-
10		1426 N	993	-0-	-433	-0-	989 3	4 9	Y	4	1
11		990 N	923	-0-	-67	-0-	922 3	1 9	Y	1	0
12		992 N	865	-0-	-127	-0-	864 3	1 9	Y	1	0
*01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3				-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	12630 - 16974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		1333 N	957	-0-	-376	-0-	957 3		Y	-0-	16
09		900 N	568	-0-	-332	-0-	568 3		Y	-0-	16
*10		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 3		Y	-0-	16
11		930 N	485	-0-	-445	-0-	485 3		Y	-0-	14
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-	14
01		1085 N	850	-0-	-235	-0-	850 3		Y	-0-	14

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		5208 X	4503	-0-	-705	-0-	4462 3	41 9	Y	37	20
09		5070 X	4246	-0-	-824	-0-	4220 3	26 9	Y	24	11
10		5239 X	4310	-0-	-929	-0-	3995 3	315 9	Y	286	58
11		5070 X	3544	-0-	-1526	-0-	3409 3	135 9	Y	123	53
12		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5135 3	25 9	Y	23	8
01		4495 X	4440	-0-	-55	-0-	4440 3		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		28563 X	28563	-0-	-0-	-0-	28425 3	138 9	Y	125	59
09		28650 X	24902	-0-	-3748	-0-	24847 3	55 9	Y	50	23
10		33802 X	33802	-0-	-0-	-0-	33696 3	106 9	Y	96	19
11		30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	30309 3	211 9	Y	192	90
12		29605 X	29374	-0-	-231	-0-	29121 3	2 4	Y	228	116
01		29605 X	26307	-0-	-3298	-0-	26133 3	1 4	Y	157	64

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		16740 X	15500	-0-	-1240	-0-	15472 3	28 9	Y	25	12
09		19650 X	16146	-0-	-3504	-0-	16131 3	15 9	Y	14	6
10		20305 X	14812	-0-	-5493	-0-	14764 3	48 9	Y	44	9
11		19650 X	14524	-0-	-5126	-0-	14397 3	127 9	Y	115	54
12		18972 X	13227	-0-	-5745	-0-	13115 3	1 4	Y	101	50
01		16678 X	14864	-0-	-1814	-0-	14772 3	92 9	Y	84	34

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990 - 17222				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID ->	178786	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13135 - 16980				
08	17559	X	17559	-0-	-0-	17539	3	20	9	Y	18	11	0	9
09	16530	X	16211	-0-	-319	16182	3	29	9	Y	26	23	0	12
10	17081	X	16832	-0-	-249	16799	3	33	9	Y	30	36	0	6
11	16530	X	15482	-0-	-1048	15447	3	35	9	Y	32	23	0	15
12	17081	X	16968	-0-	-113	16931	3	1	4	Y	33	31	0	17
						36	9							
*01	17639	X	17639	-0-	-0-	17631	3	8	9	Y	7	21	0	3

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529 - 17570				
08	14601	X	10114	-0-	-4487	10089	3	25	9	Y	23	34	0	11
09	16470	X	15961	-0-	-509	15918	3	43	9	Y	39	32	0	18
10	17019	X	8553	-0-	-8466	8503	3	50	9	Y	45	54	0	9
11	16914	X	16914	-0-	-0-	16883	3	31	9	Y	28	24	0	13
12	16492	X	15	-0-	-16477	1	4	14	9	Y	13	20	0	6
01	16492	X	6310	-0-	-10182	6304	3	6	9	Y	5	9	0	2

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724 - 17371				
08	11008	X	11008	-0-	-0-	10998	3	10	9	Y	9	4	0	5
09	9694	X	9694	-0-	-0-	9684	3	10	9	Y	9	10	0	4
10	8672	X	8672	-0-	-0-	8672	3			Y	-0-	4	0	-0-
11	8317	X	8317	-0-	-0-	8285	3	32	9	Y	29	15	0	14
12	6797	X	6797	-0-	-0-	6761	3	1	4	Y	32	30	0	16
						35	9							
01	5952	X	2723	-0-	-3229	2723	3			Y	-0-	16	0	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID ->	180059	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	13322	PERF.13444 - 17129				
08	13547	X	13104	-0-	-443	13094	3	10	9	Y	9	4	0	5
09	14160	X	12761	-0-	-1399	12744	3	17	9	Y	15	13	0	7
10	14632	X	12736	-0-	-1896	12730	3	6	9	Y	5	11	0	1
11	14160	X	12231	-0-	-1929	12187	3	44	9	Y	40	22	0	19
12	13175	X	12017	-0-	-1158	11983	3	1	4	Y	30	35	0	14
						33	9							
01	13175	X	12157	-0-	-1018	12140	3	17	9	Y	15	23	0	6

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.14155 - 17876				
08	9447	X	9447	-0-	-0-	9427	3	20	9	Y	18	8	0	10
09	9871	X	9871	-0-	-0-	9862	3	9	9	Y	8	14	0	4
10	8396	X	8396	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-	4	0	-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	8409	3			Y	-0-			-0-
12	9004	X	9004	-0-	-0-	9004	3			Y	-0-			-0-
01	7781	X	5124	-0-	-2657	4994	3	130	9	Y	118	70	0	48

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14246 - 17883		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11600	3	21	9	Y	19	41 0	8
09	12870 X	11243	-0-	-1627	-0-	11232	3	11	9	Y	10	13 0	5
10	13299 X	10708	-0-	-2591	-0-	10693	3	15	9	Y	14	16 0	3
11	12870 X	11140	-0-	-1730	-0-	11123	3	17	9	Y	15	11 0	7
12	11625 X	10648	-0-	-977	-0-	10631	3	17	9	Y	15	14 0	8
01	11625 X	11437	-0-	-188	-0-	11416	3	21	9	Y	19	19 0	8

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14952 - 18884		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	14963 - 18189		
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4916	3	29	9	N	26	173 1	157
09	5130 X	4746	-0-	-384	-0-	4729	3	17	9	N	15		172
10	5301 X	4742	-0-	-559	-0-	4719	3	23	9	N	21		193
11	5130 X	4711	-0-	-419	-0-	4690	3	21	9	N	19		212
12	5022 X	3180	-0-	-1842	-0-	3167	3	13	9	N	12		224
*01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5385	3	25	9	N	23		247

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13907 - 17378		
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14157	3	133	9	Y	121	62 0	65
09	16470 X	14591	-0-	-1879	-0-	14468	3	123	9	Y	112	125 0	52
10	17019 X	14218	-0-	-2801	-0-	14094	3	124	9	Y	113	143 0	22
11	16470 X	13280	-0-	-3190	-0-	13225	3	55	9	Y	50	50 0	22
12	15903 X	12671	-0-	-3232	-0-	12624	3	1	4	Y	42	43 0	21
01	15066 X	14578	-0-	-488	-0-	14409	3	169	9	Y	154	112 0	63

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	14200 - 18276		
08	14663 X	7876	-0-	-6787	-0-	7872	3	4	9	Y	4	2 0	2
09	13980 X	7018	-0-	-6962	-0-	7015	3	3	9	Y	3	4 0	1
10	14446 X	7345	-0-	-7101	-0-	7344	3	1	9	Y	1	2 0	-0-
11	13980 X	6789	-0-	-7191	-0-	6789	3			Y	-0-		-0-
12	8339 X	1797	-0-	-6542	-0-	1796	3	1	4	Y	-0-		-0-
*01	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	15000	3	121	9	Y	110	65 0	45

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13422 - 16626		
08	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14965	3	23	9	Y	21	35 0	9
09	18630 X	14982	-0-	-3648	-0-	14970	3	12	9	Y	11	15 0	5
10	19251 X	16216	-0-	-3035	-0-	16176	3	40	9	Y	36	34 0	7
11	18630 X	14497	-0-	-4133	-0-	14328	3	169	9	Y	154	88 0	73
12	18817 X	14650	-0-	-4167	-0-	14509	3	1	4	Y	127	137 0	63
01	16213 X	14966	-0-	-1247	-0-	14955	3	11	9	Y	10	69 0	4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3529 X	3529	-0-	-0-	3517 3	12 9	Y	11	5 0	6
09		2670 X	816	-0-	-1854	799 3	17 9	Y	15	14 0	7
10		2759 X	1782	-0-	-977	1759 3	23 9	Y	21	24 0	4
11		2670 X	1956	-0-	-714	1911 3	45 9	Y	41	26 0	19
12		2759 X	708	-0-	-2051	655 3	53 9	Y	48	43 0	24
*01		3083 X	3083	-0-	-0-	3042 3	41 9	Y	37	46 0	15

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976	- 17826
08		10642 X	10642	-0-	-0-	10621 3	21 9	Y	19	32 0	9
09		14940 X	9574	-0-	-5366	9550 3	24 9	Y	22	21 0	10
10		15438 X	8845	-0-	-6593	8824 3	21 9	Y	19	25 0	4
11		14940 X	8365	-0-	-6575	8359 3	6 9	Y	5	7 0	2
12		11470 X	7769	-0-	-3701	7759 3	10 9	Y	9	7 0	4
01		10633 X	7902	-0-	-2731	7902 3		Y	-0-	4 0	-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133
08		12607 X	12607	-0-	-0-	12606 3	1 9	Y	1	12 0	-0-
09		15900 X	13190	-0-	-2710	13184 3	6 9	Y	5	3 0	2
10		16430 X	12480	-0-	-3950	12455 3	25 9	Y	23	20 0	5
11		15900 X	12598	-0-	-3302	12556 3	42 9	Y	38	25 0	18
12		14787 X	12720	-0-	-2067	12687 3	1 4	Y	29	33 0	14
						32 9					
01		13640 X	10897	-0-	-2743	10879 3	18 9	Y	16	23 0	7

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625
08		22909 X	22757	-0-	-152	22740 3	17 9	Y	15	23 0	7
09		22500 X	22394	-0-	-106	22386 3	8 9	Y	7	11 0	3
10		23250 X	22629	-0-	-621	22618 3	11 9	Y	10	11 0	2
11		22500 X	21760	-0-	-740	21743 3	17 9	Y	15	10 0	7
12		23250 X	21675	-0-	-1575	21660 3	1 4	Y	13	14 0	6
						14 9					
01		23126 X	22531	-0-	-595	22517 3	14 9	Y	13	14 0	5

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280
08		14241 X	14241	-0-	-0-	14226 3	15 9	Y	14	12 0	7
09		16620 X	13710	-0-	-2910	13704 3	6 9	Y	5	10 0	2
10		17174 X	13992	-0-	-3182	13988 3	4 9	Y	4	5 0	1
11		16620 X	13782	-0-	-2838	13742 3	40 9	Y	36	20 0	17
12		15717 X	13489	-0-	-2228	13433 3	56 9	Y	51	42 0	26
01		14229 X	11580	-0-	-2649	11570 3	10 9	Y	9	31 0	4

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895	- 15887
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	21576 X	19873	-0-	-1703	-0-	19834	2	39	9	Y	35					139
09	20880 X	19026	-0-	-1854	-0-	19000	2	26	9	Y	24					163
10	21576 X	19071	-0-	-2505	-0-	19032	2	39	9	Y	35					198
11	20880 X	17932	-0-	-2948	-0-	17873	2	59	9	Y	54					252
12	20522 X	17971	-0-	-2551	-0-	17919	2	52	9	Y	47	180	1			119
01	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	73					192

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

08	1457 #	1119	-0-	-338	-0-	1098	2	21	9	N	19	62	1			6
09	1410 #	1055	-0-	-355	-0-	985	2	70	9	N	64	53	1			17
10	1457 #	1093	-0-	-364	-0-	1035	2	58	9	N	53	61	1			9
11	1140 #	933	-0-	-207	-0-	826	2	107	9	N	97	83	1			23
12	1116 #	884	-0-	-232	-0-	756	2	128	9	N	116	103	1			36
01	1116 #	906	-0-	-210	-0-	812	2	94	9	N	85	100	1			21

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

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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	N/A
08		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		N	-0-	-0-
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2		N	-0-	-0-
10		868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2		N	-0-	-0-
11		780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2		N	-0-	-0-
12		837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2		N	-0-	-0-
01		806 N	585	-0-	-221	-0-	585	2		N	-0-	-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5857 - 5880
08		3100 N	3875	-0-	775	1216	3875	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3155	-0-	155	1371	3155	2		N	-0-	-0-
10		4086 X	2715	-0-	-1371	-0-	2715	2		N	-0-	-0-
11		2520 X	2367	-0-	-153	-0-	2367	2		N	-0-	-0-
12		2604 X	2304	-0-	-300	-0-	2284	2	20	9	18	2
01		2604 X	2106	-0-	-498	-0-	2087	2	19	9	17	1

RAYDEN		695567										
TUBB, J. B. EST.		WELL #:		3	RRCID ->	052292	COMPL. DATE	02/09/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			72	7	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15												

VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A
08		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3		N	-0-	-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-	-0-
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-	-0-

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-			-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
11		2250 X	2099	-0-	-151	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
12		2325 X	2261	-0-	-64	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
01		2325 X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

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-

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

08		372 X	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09		360 X	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-			-0-
10		372 X	302	-0-	-70	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11		360 X	317	-0-	-43	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*12		372 X	255	-0-	-117	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*01		341 X	244	-0-	-97	-0-	244	3	N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		5711 R	5711	-0-	-0-	-0-	5569	3	Y	129	128	0	5
09		4847 R	4847	-0-	-0-	-0-	4782	3	Y	59	61	0	3
10		5301 #	2612	-0-	-2689	-0-	2609	3	Y	3	6	0	-0-
11		5130 #	3534	-0-	-1596	-0-	3526	3	Y	7	7	0	-0-
12		5549 #	5341	-0-	-208	-0-	5330	3	Y	10	10	0	-0-
01		5549 #	5163	-0-	-386	-0-	5154	3	Y	8	8	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)
APACHE CORPORATION
UNIVERSITY 38

09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
027200

WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-				-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	414	3	207	9	Y	188	173	0		15

UNIVERSITY 35

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

08	1395 N	584	-0-	-811	-0-	584	3			Y	-0-				-0-
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
11	3000 N	4596	-0-	1596	1596	4273	3	323	9	Y	294	249	0		45
12	3100 N	5075	-0-	1975	3571	4706	3	369	9	Y	335	331	0		49
*01	3100 N	4745	-0-	1645	5216	4389	3	356	9	Y	324	347	0		26

UNIVERSITY 38 -A-

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

08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	751	3	110	9	N	100	101	0		12
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	448	3	95	9	N	86	92	0		6
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	435	3	105	9	N	95	90	0		11
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	427	3	97	9	N	88	85	0		14
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	489	3	110	9	N	100	99	0		15
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	576	3	80	9	N	73	82	0		6

OXY USA INC.
BLOCK 31 UNIT

630591
WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

08	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	25280	3			Y	-0-				-0-
09	24840 X	24391	-0-	-449	-0-	24391	3			Y	-0-				-0-
10	25668 X	23106	-0-	-2562	-0-	22702	3	404	9	Y	367	352	0		15
11	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	22561	3	372	9	Y	338	346	0		7
12	25234 X	23577	-0-	-1657	-0-	23481	3	96	9	Y	87	91	0		3
01	25234 X	23117	-0-	-2117	-0-	22939	3	178	9	Y	162	160	0		5

BLOCK 31 UNIT

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

08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	13027	3	55	9	Y	50	50	0		2
09	12510 X	11777	-0-	-733	-0-	11736	3	41	9	Y	37	37	0		2
10	12831 X	10168	-0-	-2663	-0-	10126	3	42	9	Y	38	38	0		2
11	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9825	3	53	9	Y	48	49	0		1
12	12090 X	10536	-0-	-1554	-0-	10471	3	65	9	Y	59	58	0		2
01	12090 X	10554	-0-	-1536	-0-	10481	3	73	9	Y	66	66	0		2

BLOCK 31 UNIT

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

08	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8224	3	14	9	Y	13	13	0		1
09	7860 X	7612	-0-	-248	-0-	7591	3	21	9	Y	19	19	0		1
10	8153 X	7236	-0-	-917	-0-	7213	3	23	9	Y	21	21	0		1
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7025	3	24	9	Y	22	23	0		-0-
12	7843 X	6245	-0-	-1598	-0-	6223	3	22	9	Y	20	19	0		1
01	7843 X	6907	-0-	-936	-0-	6885	3	22	9	Y	20	20	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 8	RRCID ->	218737	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8017 - 8889		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	22140	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
09	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	21492	3	33	9	Y	30	29	0	1
10	21297 X	20602	-0-	-695	-0-	20585	3	17	9	Y	15	15	0	1
11	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	20521	3	10	9	Y	9	10	0	-0-
12	22258 X	21911	-0-	-347	-0-	21907	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	22258 X	21552	-0-	-706	-0-	21549	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 10	RRCID ->	224150	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8582 - 9005		
08	10137 X	10096	-0-	-41	-0-	10081	3	15	9	Y	14	14	0	1
09	9810 X	9568	-0-	-242	-0-	9559	3	9	9	Y	8	9	0	-0-
10	10137 X	8919	-0-	-1218	-0-	8905	3	14	9	Y	13	12	0	1
11	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8947	3	22	9	Y	20	21	0	-0-
12	9734 X	9445	-0-	-289	-0-	9421	3	24	9	Y	22	21	0	1
01	9734 X	8402	-0-	-1332	-0-	8391	3	11	9	Y	10	11	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 18	RRCID ->	226603	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8594 - 8918		
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	15574	3	99	9	Y	90	89	0	4
09	16020 X	14492	-0-	-1528	-0-	14404	3	88	9	Y	80	80	0	4
10	16554 X	14774	-0-	-1780	-0-	14661	3	113	9	Y	103	103	0	4
11	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15405	3	124	9	Y	113	115	0	2
12	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	15478	3	116	9	Y	105	104	0	3
*01	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15147	3	101	9	Y	92	92	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		X 2	RRCID ->	240433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8500 - 8865		
08	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	24815	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
09	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	24500	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	23388	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23643	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	25327 X	25103	-0-	-224	-0-	25082	3	21	9	Y	19	18	0	1
01	25327 X	25294	-0-	-33	-0-	25274	3	20	9	Y	18	18	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 2F	RRCID ->	258201	COMPL. DATE	07/04/1950	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8300 - 9150		
08	7564 X	6184	-0-	-1380	-0-	6181	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	6240 X	5871	-0-	-369	-0-	5868	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	6448 X	5519	-0-	-929	-0-	5511	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5579	3	29	9	Y	26	25	0	1
12	5952 X	5759	-0-	-193	-0-	5737	3	22	9	Y	20	20	0	1
01	5952 X	5441	-0-	-511	-0-	5432	3	9	9	Y	8	9	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		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		-0-	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-		-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-	
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 3	8 9	Y	7	6 0		1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 3	2 9	Y	2	3 0		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30 3	6 9	N	5	5 0		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 3	8 9	N	7	6 0		1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 3	2 9	N	2	3 0		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	33 3	10 9	N	9	8 0		1

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926				
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	187 3	12 9	Y	11	10 0		1
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	149 3	13 9	Y	12	12 0		1
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 3	13 9	Y	12	12 0		1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	142 3	14 9	Y	13	12 0		2
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	162 3	15 9	Y	14	14 0		2
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	Y	1	3 0		-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	30 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 3	8 9	Y	7	6 0		1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 3	2 9	Y	2	3 0		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974				
08	992 N	395	-0-	-597	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
09	960 N	60	-0-	-900	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
10	1023 N	260	-0-	-763	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-

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

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-

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

08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
09	570 X	391	-0-	-179	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11	600 X	227	-0-	-373	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
*01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-

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

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-

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

08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
09	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
10	341 X	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11	330 X	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	372 X	313	-0-	-59	-0-	313 2		N	-0-			-0-
01	372 X	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-			-0-

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

08	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-			-0-
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		N	-0-			-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
11	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	2		N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591				TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903				
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		29
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		29
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-		29
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		29
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		6
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		6
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		6
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		6
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-		-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID ->	165332	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 - 2932	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920 - 2935										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	321 X	-0-	-0-	-321	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	242	-0-	242	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	241	-0-	241	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483				Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908 - 2923										
08	430 X	-0-	-0-	-430	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920 - 2935										
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945 - 2960										
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2925 - 2940										
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913 - 2928										
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2909 - 2924										
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	2939 - 2954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-		-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		Y	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	2992 - 3007
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2946 - 2962
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		23
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		23
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-		23
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		23
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2994 - 3004
08	128 X	-0-	-0-	-128	-0-				Y	-0-		-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	2960 - 2970
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-		-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2	RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	2952 - 2962
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DC	RRCID ->	173507	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	2935 - 8977
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8650	3	20 9	Y	18	17 0	1
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6636	3	19 9	Y	17	18 0	-0-
12	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	15489	3	30 9	Y	27	26 0	1
*01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8664	3	12 9	Y	11	12 0	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-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								
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998								
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991								
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3224 #	2355	-0-	-869	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
09	2680 R	2680	-0-	-0-	-0-	2673	3	7	9	Y	6	5	0			1
10	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	Y	8	7	0			2
11	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3097	3	7	9	Y	6	7	0			1
12	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*01	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10	9	0			2
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	15	0			1
01	372 #	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	11	0			2

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

08	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
09	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
10	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
11	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
12	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
*01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 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		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		21
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		21
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-		21
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		21
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		21
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		30
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		30
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		30
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-		30
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-		30
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293		
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	Y	-0-		-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	Y	-0-		-0-
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 3	Y	-0-		-0-
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	Y	-0-		-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	Y	-0-		-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	Y	-0-		-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		
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		58
09	360 #	272	-0-	-88	-0-	272 2	N	-0-		58
10	372 #	27	-0-	-345	-0-	27 2	N	-0-		58
11	360 #	42	-0-	-318	-0-	42 2	N	-0-		58
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		58
01	310 #	80	-0-	-230	-0-	80 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		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

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

*05	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	4486	3	35	9	Y	32					103
*06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					103
*07	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					103
*08	4805 X	3213	-0-	-1592	-0-	3213	3			Y	-0-					103
*09	4650 X	1617	-0-	-3033	-0-	1617	3			Y	-0-					103
*10	4805 X	783	-0-	-4022	-0-	783	3			Y	-0-					103
*11	5940 X	116	-0-	-5824	-0-	116	3			Y	-0-					103
*12	6138 X	56	-0-	-6082	-0-	56	3			Y	-0-					103
01	3224 X	46	-0-	-3178	-0-	46	3			Y	-0-					103

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

08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7800	3	6	9	Y	5	1	1			6
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8000	3	11	9	Y	10	4	1			12
*10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6371	3	15	9	Y	14	15	1			11
*11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9765	3	3	9	Y	3	11	1			3
*12	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			Y	-0-	2	1			1
*01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-	1	1			-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36	4	3	32	9	Y	29	5	1		24
*11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	42	6	3			Y	-0-	24	1		-0-
*12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	45	3	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-

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

08	5518 X	5181	-0-	-337	-0-	5179	3	2	9	Y	2					2
09	5130 X	5049	-0-	-81	-0-	5037	3	12	9	Y	11	2	1			11
*10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
*12	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
*01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-

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

08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1619 3	4 9	Y	4			13
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		Y	-0-			13
*07	3100 N	3123	-0-	-23	-23	3123 3		Y	-0-			13
*08	2485 N	2462	-0-	-23	-0-	2462 3		Y	-0-			13
*09	1440 N	191	-0-	-1249	-0-	191 3		Y	-0-			13
*10	1488 X	23	-0-	-1465	-0-	23 3		Y	-0-			13
*11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-			13
*12	2728 X	31	-0-	-2697	-0-	31 3		Y	-0-			13
01	2449 X	8	-0-	-2441	-0-	8 3		Y	-0-			13

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358			
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376 3	6 9	Y	5	52	1	47
09	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	1361 3	2 9	Y	2			49
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382 3	1 9	Y	1			50
*11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1338 3		Y	-0-			50
*12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363 3		Y	-0-	21	1	29
01	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170 3		Y	-0-	16	1	13

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020			
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1824 3	44 9	Y	40	17	1	38
09	1740 X	1678	-0-	-62	-0-	1667 3	11 9	Y	10			48
*10	1860 N	872	-0-	-988	-0-	872 3		Y	-0-	44	1	4
*11	1620 N	5	-0-	-1615	-0-	5 3		Y	-0-	2	1	2
*12	1674 N	142	-0-	-1532	-0-	141 3	1 9	Y	1	2	1	1
01	868 N	80	-0-	-788	-0-	80 3		Y	-0-			1

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #: 1		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010												

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358			
08	1426 N	796	-0-	-630	-0-	795 3	1 9	Y	1			16
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			16
10	1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1145 3		Y	-0-			16
*11	780 N	207	-0-	-573	-0-	207 3		Y	-0-	9	1	7
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3			10
01	1147 N	310	-0-	-837	-0-	308 3	2 9	Y	2			12

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		1481113								
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	13402	PERF.11154 - 11221	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-		18
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		18
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		18
*11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		18
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		18
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		18

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	239233	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11318 - 11387	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		32
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		32
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		32
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		32
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352	
08		1085 N	723	-0-	-362	-0-	723	2	Y	-0-		55
09		990 N	847	-0-	-143	-0-	847	2	Y	-0-		55
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-		55
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-		55
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-		55
01		1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	2	Y	-0-		55

MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		129
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		129
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-		129
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
TEXAS TEN C 3		WELL #:		3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION BRANDENBURG				945220										
		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10016 - 10032		
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	662	2	105	9	N	95	95	1	40
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	N	61	67	1	34
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	760	2	72	9	N	65	89	1	10
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	818	2	69	9	N	63	27	1	46
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	836	2	81	9	N	74	86	1	34
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1315	2	64	9	N	58	56	1	36

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	
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-				Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	11			27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	11			38
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	12	28	1	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			38
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			42

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

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

BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							
TOWA REALTY TRUST -125-		WELL #: 1		RRCID -> 052857		COMPL. DATE 06/09/1972		TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MOOERS ESTATE		WELL #: 2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #: 8		RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOUSTON STATE		WELL #: 8		RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TIMBER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	30603	2	N	16
09	33270 X	31974	-0-	-1296	-0-	31974	2	N	16
10	34379 X	32793	-0-	-1586	-0-	32793	2	N	16
11	33270 X	32086	-0-	-1184	-0-	32086	2	N	16
12	33046 X	28898	-0-	-4148	-0-	28898	2	N	16
*01	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	2	N	16

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.//		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BRUNSON		WELL #: 4801		RRCID -> 095406		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LINEBERY, TOM STRIP		WELL #: 2		RRCID -> 103689		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		90
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	1
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	139	2	15	9	14	14

BRUNSON "15"		WELL #: 1		RRCID -> 205363		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "24"		WELL #: 1		RRCID -> 218499		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926			
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		88

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW)		12646 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BRUNSON "15"		WELL #: 1		RRCID -> 230231		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN)		12646 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BRUNSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 201021		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389			
08	7508	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3	N	-0-		-0-
09	660	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10	682	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11	660	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
12	682	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
*01	682	109	-0-	-573	-0-	109	2	N	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)
APACHE CORPORATION
BRAUN "10"

12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
027200

WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	12	0	1
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9	9	0	1
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	2	15	9	Y	14	13	0	2
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	14	0	2
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	511	2	77	9	Y	70	60	0	12
01	1023 N	216	-0-	-807	-0-	158	2	58	9	Y	53	47	1	18

BRAUN "10"

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

08	806 N	44	-0-	-762	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.
SCHARBAUER "35B"

148113
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT

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

08	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6725	3	105	9	Y	95	91	1	54
09	6390 X	6378	-0-	-12	-0-	6249	3	129	9	Y	117	115	1	56
10	7006 X	5180	-0-	-1826	-0-	5061	3	119	9	Y	108	98	1	66
*11	6780 X	3096	-0-	-3684	-0-	3051	3	45	9	Y	41	82	1	25
*12	7006 X	5153	-0-	-1853	-0-	5145	3	8	9	Y	7	30	1	2
01	6820 X	6066	-0-	-754	-0-	5899	3	167	9	Y	152	97	1	57

BRYANT G DEVONIAN UNIT

WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

08	682 N	535	-0-	-147	-0-	533	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	3	6	9	Y	5	4	1	2
10	620 N	470	-0-	-150	-0-	455	3	15	9	Y	14	8	1	8
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5	10	1	3
*12	806 N	651	-0-	-155	-0-	651	3			Y	-0-	3	1	-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT

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

08	961 N	670	-0-	-291	-0-	669	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
09	960 N	788	-0-	-172	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	Y	3	2	1	1
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-	1	1	-0-
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4	3	1	1
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1	1

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384		
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2 9 Y	2	2 1	1
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	3	6 9 Y	5	4 1	2
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	485	3	10 9 Y	9	6 1	5
*11	810 N	785	-0-	-25	-0-	778	3	7 9 Y	6	7 1	4
*12	713 N	504	-0-	-209	-0-	498	3	6 9 Y	5	7 1	2
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-	2 1	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996			TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588		
08	4402 X	1769	-0-	-2633	-0-	1767	3	2 9 Y	2	2 1	1
09	2130 X	1795	-0-	-335	-0-	1789	3	6 9 Y	5	4 1	2
10	2325 X	345	-0-	-1980	-0-	341	3	4 9 Y	4	4 1	2
*11	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6345	3	152 9 Y	138	56 1	84
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	139	180 1	43
*01	3100 N	8011	-0-	4911	-0-	4911	3	6 9 Y	5	46 1	2
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274		
08	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	2662	3	8 9 Y	7	7 1	2
09	2820 X	2369	-0-	-451	-0-	2368	3	1 9 Y	1	3 1	-0-
10	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	2602	3	6 9 Y	5	3 1	2
*11	2580 N	2491	-0-	-89	-0-	2480	3	11 9 Y	10	9 1	3
*12	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2217	3	15 9 Y	14	13 1	4
01	2604 N	2252	-0-	-352	-0-	2248	3	4 9 Y	4	7 1	1
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456		
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10	372 X	297	-0-	-75	-0-	211	3	86 9 Y	78	52 1	26
*11	1590 X	549	-0-	-1041	-0-	545	3	4 9 Y	4	29 1	1
*12	1643 X	555	-0-	-1088	-0-	555	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	1643 X	966	-0-	-677	-0-	966	3	Y	-0-		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316		
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3067	3	59 9 Y	54	36 1	30
09	2430 X	1412	-0-	-1018	-0-	1357	3	55 9 Y	50	56 1	24
10	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2817	3	79 9 Y	72	52 1	44
*11	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2865	3	2 9 Y	2	45 1	1
*12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	3	47 9 Y	43	31 1	13
*01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3345	3	56 9 Y	51	45 1	19
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996			TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308		
08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8804	3	146 9 Y	133	134 1	42
09	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	10883	3	178 9 Y	162	161 1	43
10	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	11443	3	174 9 Y	158	147 1	54
*11	8280 X	7102	-0-	-1178	-0-	6871	3	231 9 Y	210	200 1	64
*12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11441	3	252 9 Y	229	230 1	63
*01	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10471	3	325 9 Y	295	270 1	88

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366		PERF.12206 - 15366					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4030 X	2799	-0-	-1231	-0-	2713	3	86	9	Y	78	77	1		44
09	3900 X	2827	-0-	-1073	-0-	2716	3	111	9	Y	101	97	1		48
10	3875 X	2858	-0-	-1017	-0-	2854	3	4	9	Y	4	50	1		2
*11	3750 X	3233	-0-	-517	-0-	3218	3	15	9	Y	14	8	1		8
*12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5574	3	32	9	Y	29	28	1		9
*01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5783	3	6	9	Y	5	12	1		2
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12282 - 16046					
08	9145 X	5659	-0-	-3486	-0-	5586	3	73	9	Y	66	69	1		21
09	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	15842	3	79	9	Y	72	74	1		19
10	9145 X	3722	-0-	-5423	-0-	3671	3	51	9	Y	46	49	1		16
*11	13380 X	9020	-0-	-4360	-0-	8944	3	76	9	Y	69	64	1		21
*12	13826 X	3448	-0-	-10378	-0-	3448	3			Y	-0-	21	1		-0-
01	13826 X	8050	-0-	-5776	-0-	8002	3	48	9	Y	44	31	1		13
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000 - 15836					
08	9114 X	9058	-0-	-56	-0-	9029	3	29	9	Y	26	36	1		15
09	8820 X	6788	-0-	-2032	-0-	6777	3	11	9	Y	10	20	1		5
10	9114 X	4514	-0-	-4600	-0-	4496	3	18	9	Y	16	11	1		10
*11	8760 X	4289	-0-	-4471	-0-	4282	3	7	9	Y	6	12	1		4
*12	9052 X	4822	-0-	-4230	-0-	4808	3	14	9	Y	13	13	1		4
01	9052 X	4751	-0-	-4301	-0-	4742	3	9	9	Y	8	9	1		3
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777					
08	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	2558	3	7	9	Y	6	5	1		3
09	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	2517	3	11	9	Y	10	8	1		5
10	2790 X	2441	-0-	-349	-0-	2421	3	20	9	Y	18	12	1		11
*11	2490 N	2367	-0-	-123	-0-	2359	3	8	9	Y	7	14	1		4
*12	2604 N	2177	-0-	-427	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1		4
01	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2363	3	35	9	Y	32	24	1		12
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835		PERF.12022 - 15835					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11805 - 15338					
08	5053 X	4126	-0-	-927	-0-	4090	3	36	9	Y	33	34	1		11
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4780	3	40	9	Y	36	37	1		10
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4653	3	85	9	Y	77	61	1		26
*11	4530 X	2511	-0-	-2019	-0-	2394	3	117	9	Y	106	100	1		32
*12	4991 X	2876	-0-	-2115	-0-	2876	3			Y	-0-	32	1		-0-
01	4991 X	3076	-0-	-1915	-0-	3076	3			Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11800 - 14971					
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3348 X	2605	-0-	-743	-0-	2570	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
09	2670 X	2612	-0-	-58	-0-	2524	3	88	9	Y	80	77	0	3
*10	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2607	3	94	9	Y	85	85	0	3
*11	2520 N	1588	-0-	-932	-0-	1563	3	25	9	Y	23	25	0	1
*12	2697 N	1227	-0-	-1470	-0-	1154	3	73	9	Y	66	66	0	1
01	2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2111	3	55	9	Y	50	50	0	1

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		39H	RRCID ->	164491	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11772	- 13867		
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	7	1	4
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	3	7	9	Y	6	7	1	3
10	1302 N	300	-0-	-1002	-0-	300	3			Y	-0-	3	1	-0-
*11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2414	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	3	8	9	Y	7	5	1	2
*01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-	2	1	-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #:		3H	RRCID ->	165711	COMPL. DATE	08/08/1999	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11771	- 15666		
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3411	3	101	9	Y	92	74	1	38
09	2760 X	1786	-0-	-974	-0-	1708	3	78	9	Y	71	73	1	36
10	3162 X	1202	-0-	-1960	-0-	1100	3	102	9	Y	93	86	1	43
*11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2740	3	198	9	Y	180	197	1	26
*12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4124	3	46	9	Y	42	57	1	11
*01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4448	3	13	9	Y	12	20	1	3

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		42H	RRCID ->	166092	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	15881	PERF.11745	- 15881		
08	589 N	264	-0-	-325	-0-	8	3	256	9	Y	233	231	0	3
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	337	3	233	9	Y	212	208	0	7
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	365	3	189	9	Y	172	174	0	5
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	Y	125	126	0	4
*12	341 N	271	-0-	-70	-0-	193	3	78	9	Y	71	74	0	1
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	252	3	76	9	Y	69	69	0	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		43H	RRCID ->	166544	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11742	- 14734		
08	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9196	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7771	3	77	9	Y	70	68	0	2
*10	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	3009	3	77	9	Y	70	70	0	2
*11	5010 X	2457	-0-	-2553	-0-	2444	3	13	9	Y	12	14	0	-0-
*12	5177 X	1915	-0-	-3262	-0-	1906	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
01	5177 X	1672	-0-	-3505	-0-	1665	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

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

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 48H		RRCID -> 166547		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 15730		PERF.11798		- 15730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1559 3	2 9	Y	2	2	1			1
09	1440 N	996	-0-	-444	-0-	990 3	6 9	Y	5	4	1			2
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1434 3	10 9	Y	9	6	1			5
*11	1500 N	292	-0-	-1208	-0-	260 3	32 9	Y	29	16	1			18
*12	1023 N	575	-0-	-448	-0-	519 3	56 9	Y	51	53	1			16
01	1457 N	112	-0-	-1345	-0-	80 3	32 9	Y	29	34	1			11

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11775		- 15493		
08	4247 X	2748	-0-	-1499	-0-	2712 3	36 9	Y	33	48	1			42
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4278 3	15 9	Y	14					56
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5502 3	40 9	Y	36	81	1			11
*11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6336 3	55 9	Y	50	44	1			17
*12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8201 3	39 9	Y	35	38	1			14
*01	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8381 3	11 9	Y	10	15	1			9

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774		PERF.11885		- 15774		
08	217 N	86	-0-	-131	-0-	62 3	24 9	Y	22	22	0			-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	141 3	23 9	Y	21	20	0			1
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	15 3	23 9	Y	21	21	0			1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	103 3	12 9	Y	11	12	0			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-					-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11782		- 15738		
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-					-0-
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		Y	-0-					-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3		Y	-0-					-0-
*01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101 3	1 9	Y	1	1	0			-0-

MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998		- 15800		
08	2201 N	1112	-0-	-1089	-0-	1075 3	37 9	Y	34					313
09	2130 X	1782	-0-	-348	-0-	1782 3		Y	-0-					313
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2355 3	9 9	Y	8					321
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1945 3	56 9	Y	51	180	1			192
*12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2186 3	109 9	Y	99					291
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2012 3	50 9	Y	45					336

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695		PERF.11810		- 15551		
08	9517 X	5428	-0-	-4089	-0-	5278 3	150 9	Y	136	136	0			2
09	6360 X	212	-0-	-6148	-0-	209 3	3 9	Y	3	5	0			-0-
*10	6572 X	4769	-0-	-1803	-0-	4726 3	43 9	Y	39	38	0			1
*11	5250 X	803	-0-	-4447	-0-	671 3	132 9	Y	120	117	0			4
*12	5425 X	2325	-0-	-3100	-0-	2143 3	182 9	Y	165	167	0			2
01	5425 X	697	-0-	-4728	-0-	617 3	80 9	Y	73	74	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11799		- 15265		
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1578 3	8 9	Y	7	9	1			4
09	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1489 3	12 9	Y	11	10	1			5
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1615 3	35 9	Y	32	17	1			20
*11	1650 X	1467	-0-	-183	-0-	1463 3	4 9	Y	4	21	1			3
*12	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1136 3	205 9	Y	186	132	1			57
01	1643 X	1586	-0-	-57	-0-	1343 3	243 9	Y	221	195	1			83

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		4H	RRCID ->	168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11770 - 15785	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
08	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1613	3	12	9	Y	11	48	1	20
09	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1526	3	18	9	Y	16			36
10	1643 N	139	-0-	-1504	-0-	125	3	14	9	Y	13	45	1	4
*11	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1480	3	19	9	Y	17	15	1	6
*12	1581 N	970	-0-	-611	-0-	933	3	37	9	Y	34	26	1	14
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	3	119	9	Y	108	23	1	99

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID ->	168854	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.	11869 - 15739	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	Y	5			5
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			5
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	697	3	113	9	Y	103	77	1	31
*11	3000 N	3081	-0-	81	81	2912	3	169	9	Y	154	133	1	52
*12	3100 N	3722	-0-	622	703	3616	3	106	9	Y	96	109	1	39
*01	3100 N	3402	-0-	302	1005	3313	3	89	9	Y	81	46	1	74

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID ->	168855	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11876 - 15766	
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	978	3	15	9	Y	14	9	1	16
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3			19
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	3	25	9	Y	23	35	1	7
*11	960 N	754	-0-	-206	-0-	735	3	19	9	Y	17	18	1	6
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	967	3	37	9	Y	34	26	1	14
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	14	1	4

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID ->	170549	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11929 - 15982	
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3659	3	77	9	Y	70	55	1	80
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2834	3	9	9	Y	8			88
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3359	3	65	9	Y	59	129	1	18
*11	4920 X	3341	-0-	-1579	-0-	3205	3	136	9	Y	124	100	1	42
*12	4526 X	3184	-0-	-1342	-0-	3134	3	50	9	Y	45	69	1	18
01	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	3397	3	36	9	Y	33	21	1	30

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH	11967	PERF.	12372 - 16179	
08	5921 X	1065	-0-	-4856	-0-	549	3	516	9	Y	469	411	1	193
09	4680 X	1715	-0-	-2965	-0-	1394	3	321	9	Y	292	338	1	147
10	2003 X	721	-0-	-1282	-0-	697	3	24	9	Y	22	159	1	10
*11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1837	3	66	9	Y	60	61	1	9
*12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1585	3	338	9	Y	307	236	1	80
*01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2533	3	92	9	Y	84	143	1	21

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID ->	249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11990 - 15500	
08	3658 X	1912	-0-	-1746	-0-	1785	3	127	9	Y	115	115	0	1
09	3540 X	368	-0-	-3172	-0-	364	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
*10	3658 X	3064	-0-	-594	-0-	3030	3	34	9	Y	31	30	0	1
*11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4429	3	51	9	Y	46	45	0	2
*12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4625	3	134	9	Y	122	122	0	2
*01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4572	3	114	9	Y	104	105	0	1

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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 X	12	-0-	-1693	-0-	2 3	10 9	Y	9	11 0		-0-
09	1380 X	155	-0-	-1225	-0-	153 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	6795 3	645 9	Y	586	569 0		17
*11	3000 N	3539	-0-	539	539	3459 3	80 9	Y	73	88 0		2
*12	3062 N	2523	-0-	-539	-0-	2406 3	117 9	Y	106	106 0		2
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1718 3	87 9	Y	79	80 0		1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710	- 11938	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210 3	6 9	Y	5	4 1		2
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248 3	2 9	Y	2	3 1		1
*11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		Y	-0-	1 1		-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	275066	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13078	PERF.11868	- 11987	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15												

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		MCINTOSH "22"		WELL #: 1		RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.12500	- 15650
08	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	1974 3	36 9	N	33						174
09	2130 N	1217	-0-	-913	-0-	1169 3	48 9	N	44	168 1					50
10	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	1816 3	40 9	N	36						86
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2049 3	37 9	N	34						120
12	1271 N	584	-0-	-687	-0-	573 3	11 9	N	10						130
01	1860 N	10	-0-	-1850	-0-	10 3		N	-0-						130

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482	- 15810	
08	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1914 3	37 9	N	34	152 1		39
09	1980 N	849	-0-	-1131	-0-	832 3	17 9	N	15			54
10	2480 N	359	-0-	-2121	-0-	328 3	31 9	N	28			82
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			82
12	868 N	281	-0-	-587	-0-	273 3	8 9	N	7			89
*01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2454 3	52 9	N	47			136

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366	- 15655	
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2223 3	41 9	N	37			122
09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2915 3	50 9	N	45			167
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2617 3	41 9	N	37	166 1		38
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2583 3	72 9	N	65			103
12	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1928 3	28 9	N	25			128
01	2015 N	1706	-0-	-309	-0-	1640 3	66 9	N	60			188

TXL "11"		WELL #: 2		RRCID ->	184125	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	12184	PERF.12257	- 15612	
08	310 N	108	-0-	-202	-0-	108 3		N	-0-			85
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	135 3	21 9	N	19			104
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 3	3 9	N	3			107
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	39 3	1 9	N	1			108
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	232 3	43 9	N	39			147
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1267 3	48 9	N	44			191

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1953	N	889	-0-	-1064	-0-		880	3	9	9	N	8	158	1	24
09	1740	N	121	-0-	-1619	-0-		121	3			N	-0-			24
10	1705	N	74	-0-	-1631	-0-		74	3			N	-0-			24
11	870	N	59	-0-	-811	-0-		59	3			N	-0-			24
12	3100	N	3842	-0-	742	742		3734	3	108	9	N	98			122
*01	3100	N	3009	-0-	-91	651		2957	3	52	9	N	47			169

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT			-0-

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

08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-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

08	31874	X	31874	-0-	-0-	-0-		31624	3	250	9	N	227	334	1	290
09	32370	X	31093	-0-	-1277	-0-		30841	3	252	9	N	229	168	1	351
10	33449	X	32072	-0-	-1377	-0-		31793	3	279	9	N	254	337	1	268
11	32370	X	31094	-0-	-1276	-0-		30779	3	315	9	N	286	168	1	386
12	33139	X	21702	-0-	-11437	-0-		21559	3	143	9	N	130	344	1	172
01	32116	X	14946	-0-	-17170	-0-		14880	3	66	9	N	60			232

BUSH (PERMIAN) COG OPERATING LLC BELL 13-243		//CONT.// 13964 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	20057	X	18750	-0-	-1307	-0-	18750	3	N	-0-		254
09	19410	X	17676	-0-	-1734	-0-	17676	3	N	-0-		254
10	20057	X	18188	-0-	-1869	-0-	18188	3	N	-0-		254
11	19410	X	17133	-0-	-2277	-0-	17133	3	N	-0-		254
12	19158	X	11852	-0-	-7306	-0-	11852	3	N	-0-		254
01	18755	X	4755	-0-	-14000	-0-	4755	3	N	-0-		254

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200			
08	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2273	3	N	-0-		213
09	2400	X	278	-0-	-2122	-0-	278	3	N	-0-		213
10	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	1689	3	N	-0-		213
11	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	1131	3	N	-0-		213
12	2263	X	908	-0-	-1355	-0-	908	3	N	-0-		213
01	2263	X	1029	-0-	-1234	-0-	1029	3	N	-0-		213

CAPRITO (ATOKA) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. UNIVERSITY GAS UNIT "36"		15499 060 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A												
*08	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2618	3	50	9	N	14
09	2490	X	1220	-0-	-1270	-0-	1216	3	4	9	N	18
10	3038	X	313	-0-	-2725	-0-	310	3	3	9	N	21
11	2940	X	708	-0-	-2232	-0-	708	3			N	21
12	3038	X	204	-0-	-2834	-0-	204	3			N	21
01	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	21

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399			
08	5518	X	1897	-0-	-3621	-0-	1882	3	15	9	N	142
09	4710	X	3107	-0-	-1603	-0-	3107	3			N	142
10	4650	X	3847	-0-	-803	-0-	3823	3	24	9	N	164
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	165
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3914	3	9	9	N	173
*01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	173

CAPRITO (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WEST CAPRITO UNIT		15499 500 147862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203												
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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					-0-
10		85 R	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	7	3			-0-
09		180 N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10		248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11		240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OIL AND GAS DIVISION

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

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-	

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHAMP 89N			WELL #:	1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	1090	1	12394	2	N	-0-	-0-
09	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	1477	1	12864	2	N	-0-	-0-
10	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	1200	1	11443	2	N	-0-	-0-
11	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	1298	1	13427	2	N	-0-	-0-
12	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	1085	1	11142	2	N	-0-	-0-
*01	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	1204	1	12937	2	N	-0-	-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

08	3472 X	2052	-0-	-1420	-0-	93	1	1959	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	2708	-0-	-682	-0-	90	1	2618	2	N	-0-	-0-
10	3503 X	2420	-0-	-1083	-0-	90	1	2330	2	N	-0-	-0-
11	3390 X	2478	-0-	-912	-0-	90	1	2388	2	N	-0-	-0-
12	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	87	1	2513	2	N	-0-	-0-
01	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	93	1	2630	2	N	-0-	-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

08	93 X	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-	-0-
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-	-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	5			N	-0-	-0-
11	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	22660	2	1657	5	N	-0-	-0-
12	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10288	2	813	5	N	-0-	-0-
*01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	5			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

08	1147 N	978	-0-	-169	-0-	54	1	54	2	N	-0-
						870	4				
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	4	N	-0-		-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	4	N	-0-		-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	4	N	-0-		-0-
*12	930 N	270	-0-	-660	-0-	270	4	N	-0-		-0-
*01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			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

08	4816	4816	-0-	-0-	-0-	1287	1	3529	2	N	-0-
09	3579	3579	-0-	-0-	-0-	1245	1	2334	2	N	-0-
10	3808	3808	-0-	-0-	-0-	1245	1	2563	2	N	-0-
11	3923	3923	-0-	-0-	-0-	1245	1	2678	2	N	-0-
12	3450	3450	-0-	-0-	-0-	1204	1	2246	2	N	-0-
01	3100	2798	-0-	-302	-0-	1287	1	1511	2	N	-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

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.// 17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-		-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2	N	-0-		-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	197	3199	2	N	-0-		-0-
*01	3100	N	3830	-0-	730	927	3830	2	N	-0-		-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475				
WOODWARD, MANN		WELL #: 3										
08	5177	X	2921	-0-	-2256	-0-	2921	2	N	-0-		-0-
09	4800	X	631	-0-	-4169	-0-	631	2	N	-0-		-0-
10	4309	X	2452	-0-	-1857	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
11	4170	X	2686	-0-	-1484	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
12	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2	N	-0-		-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	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				
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3	Y	-0-		8
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3	Y	-0-		8
10	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3	Y	-0-	8 1	-0-
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3	Y	-0-		-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3	Y	-0-		-0-
*01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3	Y	-0-		-0-

WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A				
08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			63
09	1410 N	980	-0-	-430	-0-	980	2			63
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			63
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	9
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	33
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			33

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570		
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1091	3	83	9	125
09	1140 N	718	-0-	-422	-0-	718	3			125
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1055	3	51	9	16
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1070	3	111	9	117
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	35
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1144	3	28	9	60

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					130
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18

OLSEN ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 019646		COMPL. DATE 11/10/1958		TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
01	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	2			-0-

GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
EL WEDO		WELL #:		2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKEN "65"		WELL #:		4	RRCID ->	107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4507 - 4842	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804	
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	37	-0-	-1017	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	10	2		N	-0-			-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200	
08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	6	-0-	-3094	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	10	-0-	-3090	-0-	10	2		N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975	
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	510 N	309	-0-	-201	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2		N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09	720 N	386	-0-	-334	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	589 N	158	-0-	-431	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	540 N	224	-0-	-316	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09		300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
09		210 N	64	-0-	-146	-0-	64 2	N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611
08		7750 X	6003	-0-	-1747	-0-	6003 2	N	-0-			317
09		7500 X	4168	-0-	-3332	-0-	4168 2	N	-0-			317
10		7750 X	5938	-0-	-1812	-0-	5938 2	N	-0-			317
11		6840 X	6269	-0-	-571	-0-	6269 2	N	-0-			317
12		7068 X	6424	-0-	-644	-0-	6424 2	N	-0-			317
*01		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 2	N	-0-			317

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
08		992 #	480	-0-	-512	-0-	477 2	3 9 N	3	178 1		78
09		690 #	245	-0-	-445	-0-	238 2	7 9 N	6			84
10		806 #	84	-0-	-722	-0-	72 2	12 9 N	11			95
11		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			15			110
12		806 #	408	-0-	-398	-0-	389 2	19 9 N	17			127
01		465 #	459	-0-	-6	-0-	450 2	9 9 N	8			135

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
08		4557 X	2600	-0-	-1957	-0-	2600 2	N	-0-			-0-
09		4410 X	1332	-0-	-3078	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
10		4557 X	3237	-0-	-1320	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
11		4410 X	3693	-0-	-717	-0-	3693 2	N	-0-			-0-
12		3906 X	3271	-0-	-635	-0-	3271 2	N	-0-			-0-
*01		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2	N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514
08		372 N	141	-0-	-231	-0-	141 2	N	-0-			-0-
09		570 N	182	-0-	-388	-0-	182 2	N	-0-			-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		-0-			63
09	2340 N	1491	-0-	-849	-0-	1491	2		-0-			63
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7 9	6	3 1	3 8	63
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13 9	12	66 1		9
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26 9	24			33
01	2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2208	2		-0-			33

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550				
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1071	2	171 9	155	159 1		17
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	872	2	58 9	53			70
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1392	2	154 9	140	179 1	14 8	17
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1306	2	136 9	124			141
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1236	2	54 9	49	73 1		117
01	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	1218	2	84 9	76	156 1		37

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868				
08	3844 X	2903	-0-	-941	-0-	2903	2		-0-			23
09	3720 X	1654	-0-	-2066	-0-	1654	2		-0-			23
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		-0-			23
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		-0-			23
12	3317 X	3253	-0-	-64	-0-	3253	2		-0-			23
*01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		-0-			23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871				
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		-0-			22
09	1290 N	539	-0-	-751	-0-	539	2		-0-			22
10	1240 N	123	-0-	-1117	-0-	123	2		-0-			22
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42 9	38			60
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		-0-			60
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		-0-			60

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548				
WILSON		WELL #: 402										
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463				
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1										
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		-0-			59
09	2640 X	1770	-0-	-870	-0-	1770	2		-0-			59
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		-0-			59
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		-0-			59
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		-0-			59
*01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		-0-			59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					19
09	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			N	-0-					19
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					19
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					19
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					19
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 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

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702

08	37727	X	37574	-0-	-153	-0-	37574	2			N	-0-					3
09	36510	X	36308	-0-	-202	-0-	36308	2			N	-0-					3
10	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	37776	2			N	-0-					3
11	36240	X	33533	-0-	-2707	-0-	33533	2			N	-0-					3
12	37448	X	30942	-0-	-6506	-0-	30942	2			N	-0-					3
*01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37627	2			N	-0-					3

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

08	2542	N	1821	-0-	-721	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3205	-0-	205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	170	-0-	-2651	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2778	-0-	-322	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2492	-0-	-608	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFPCAMP) 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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COAHOMA (MISS)		19113 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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	1453	-0-	1453	8786	1453 2	N	-0-			46
09	3000 N	1397	-0-	-1603	7183	1397 2	N	-0-			46
10	3100 N	1120	-0-	-1980	5203	1120 2	N	-0-			46
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	2203		N	-0-			46
12	2203 N	-0-	-0-	-2203	-0-		N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

COAHOMA, N. (FUSSEL)		19113 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
READ, H. N. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 217521		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8801 - 8818	
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-

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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
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	
08	DLQ G-10	8090	-0-	8090	8090	8090 2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8090		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9841	-0-	9841	17931	9841 2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17931		N	-0-			-0-
*12	17932 X	1	-0-	-17931	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		935534									
		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200		PERF.18670 - 18915	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

08	0	424	-0-	424	B	-1755	424	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1755																
09	0 N	438	-0-	438	B	-1317	438	3		N	-0-					-0-
10	0 N	187	-0-	187	B	-1130	187	3		N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	23	B	-1130	397	3		N	-0-					-0-
12	0 N	394	-0-	394	B	-736	394	3		N	-0-					-0-
01	0 N	398	-0-	398	B	-338	398	3		N	-0-					-0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 M & W HOT OIL, INC. 518972
 BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

08	2420 R	220	-0-	-2200		-0-	217	2	3	9	Y	3				18
09	89 R	89	-0-	-0-		-0-	88	2	1	9	Y	1				19
10	744 #	166	-0-	-578		-0-	166	2			Y	-0-				19
11	720 #	139	-0-	-581		-0-	137	2	2	9	Y	2				21
12	620 #	197	-0-	-423		-0-	196	2	1	9	Y	1				22
01	217 #	142	-0-	-75		-0-	138	2	4	9	Y	4	22	1		4

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

08	1644 R	281	-0-	-1363		-0-	280	2	1	9	Y	1				6
09	156 R	156	-0-	-0-		-0-	155	2	1	9	Y	1				7
10	403 #	354	-0-	-49		-0-	353	2	1	9	Y	1				8
11	390 #	328	-0-	-62		-0-	328	2			Y	-0-				8
12	454 R	454	-0-	-0-		-0-	453	2	1	9	Y	1				9
*01	523 R	523	-0-	-0-		-0-	520	2	3	9	Y	3	9	1		3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

08		2697 R	652	-0-	-2045	-0-	651 2	1 9		Y	1	8
09		507 R	507	-0-	-0-	-0-	505 2	2 9		Y	2	10
10		768 R	768	-0-	-0-	-0-	761 2	7 9		Y	6	1
11		676 R	676	-0-	-0-	-0-	674 2	2 9		Y	2	3
12		589 #	423	-0-	-166	-0-	422 2	1 9		Y	1	4
01		589 #	482	-0-	-107	-0-	482 2			Y	-0-	4

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396												
08		2968 R	507	-0-	-2461	-0-	504 2	3 9		Y	3	33
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9		Y	3	36
10		713 #	638	-0-	-75	-0-	636 2	2 9		Y	2	38
11		690 #	593	-0-	-97	-0-	591 2	2 9		Y	2	40
12		818 R	818	-0-	-0-	-0-	815 2	3 9		Y	3	43
*01		946 R	946	-0-	-0-	-0-	937 2	9 9		Y	8	23

BENNETT, R. C., COMPANY 065324												
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053												
08		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-	-0-
09		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	-0-
10		341 #	332	-0-	-9	-0-	332 2			N	-0-	-0-
11		360 #	318	-0-	-42	-0-	318 2			N	-0-	-0-
12		372 #	324	-0-	-48	-0-	324 2			N	-0-	-0-
01		372 #	319	-0-	-53	-0-	319 2			N	-0-	-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853												
08		620 #	473	-0-	-147	-0-	451 2	22 9		N	20	299
09		600 #	438	-0-	-162	-0-	432 2	6 9		N	5	304
10		596 R	596	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9		N	1	128
11		570 #	568	-0-	-2	-0-	568 2			N	-0-	128
12		589 #	562	-0-	-27	-0-	561 2	1 9		N	1	129
01		589 #	545	-0-	-44	-0-	537 2	8 9		N	7	136

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973												
08		713 #	407	-0-	-306	-0-	404 2	3 9		N	3	194
09		690 #	391	-0-	-299	-0-	383 2	8 9		N	7	201
10		713 #	396	-0-	-317	-0-	396 2			N	-0-	201
11		630 #	371	-0-	-259	-0-	371 2			N	-0-	201
12		527 #	368	-0-	-159	-0-	368 2			N	-0-	201
01		403 #	322	-0-	-81	-0-	322 2			N	-0-	201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001												
08		620 #	612	-0-	-8	-0-	612 2			N	-0-	195
09		600 #	515	-0-	-85	-0-	515 2			N	-0-	195
10		620 #	591	-0-	-29	-0-	591 2			N	-0-	195
11		607 R	607	-0-	-0-	-0-	601 2	6 9		N	5	200
12		620 #	606	-0-	-14	-0-	602 2	4 9		N	4	204
01		620 #	569	-0-	-51	-0-	560 2	9 9		N	8	212

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.// 065324									
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		-0-
09		270 #	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10		279 #	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-
11		270 #	257	-0-	-13	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
01		279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203	
08		341 #	270	-0-	-71	-0-	259 2	11 9 N	10		204
09		330 #	287	-0-	-43	-0-	268 2	19 9 N	17		221
10		341 #	334	-0-	-7	-0-	315 2	19 9 N	17		238
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	341 2	7 9 N	6		244
12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	357 2	6 9 N	5		249
*01		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		249

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226	
08		537 R	537	-0-	-0-	-0-	527 2	10 9 N	9		249
09		540 #	393	-0-	-147	-0-	392 2	1 9 N	1		250
10		589 #	502	-0-	-87	-0-	494 2	8 9 N	7		257
11		570 #	509	-0-	-61	-0-	490 2	19 9 N	17		274
12		589 #	493	-0-	-96	-0-	490 2	3 9 N	3		277
01		527 #	491	-0-	-36	-0-	482 2	9 9 N	8		285

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199	
08		728 R	728	-0-	-0-	-0-	722 2	6 9 N	5		269
09		690 R	690	-0-	-0-	-0-	684 2	6 9 N	5		274
10		775 #	726	-0-	-49	-0-	725 2	1 9 N	1	182 1	93
11		750 #	695	-0-	-55	-0-	687 2	8 9 N	7		100
12		775 #	750	-0-	-25	-0-	719 2	31 9 N	28		128
*01		714 R	714	-0-	-0-	-0-	704 2	10 9 N	9		137

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224	
08		895 R	895	-0-	-0-	-0-	881 2	14 9 N	13		185
09		810 #	565	-0-	-245	-0-	562 2	3 9 N	3		188
10		837 #	724	-0-	-113	-0-	705 2	19 9 N	17		205
11		840 #	830	-0-	-10	-0-	816 2	14 9 N	13		218
12		879 R	879	-0-	-0-	-0-	851 2	28 9 N	25		243
01		868 #	687	-0-	-181	-0-	679 2	8 9 N	7		250

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144	
08		465 #	447	-0-	-18	-0-	435 2	12 9 N	11		140
09		570 #	519	-0-	-51	-0-	506 2	13 9 N	12		152
10		589 #	477	-0-	-112	-0-	463 2	14 9 N	13		165
11		570 #	411	-0-	-159	-0-	396 2	15 9 N	14		179
12		527 #	452	-0-	-75	-0-	417 2	35 9 N	32		211
01		527 #	364	-0-	-163	-0-	363 2	1 9 N	1		212

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198	
08		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1369 2	25 9 N	23	188 1	93
09		1290 #	1110	-0-	-180	-0-	1068 2	42 9 N	38		131
10		1333 #	1253	-0-	-80	-0-	1238 2	15 9 N	14		145
11		1350 #	1191	-0-	-159	-0-	1177 2	14 9 N	13		158
12		1395 #	1081	-0-	-314	-0-	1049 2	32 9 N	29		187
01		1395 #	1046	-0-	-349	-0-	1013 2	33 9 N	30		217

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
GLASS				WELL #: 102	RRCID -> 219576	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7701	- 8090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	650 2	4 9	Y	4		42
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	Y	1		43
10	620 #	569	-0-	-51	-0-	567 2	2 9	Y	2		45
11	600 #	448	-0-	-152	-0-	448 2		Y	-0-	39 1	6
12	620 #	351	-0-	-269	-0-	351 2		Y	-0-		6
01	620 #	400	-0-	-220	-0-	400 2		Y	-0-		6

GLASS				WELL #: 101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8021	- 8142		
08	775 #	550	-0-	-225	-0-	547 2	3 9	Y	3		34
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	528 2	3 9	Y	3		37
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	561 2	3 9	Y	3		40
11	480 #	456	-0-	-24	-0-	456 2		Y	-0-	34 1	6
12	496 #	306	-0-	-190	-0-	306 2		Y	-0-		6
01	496 #	340	-0-	-156	-0-	321 2	19 9	Y	17		23

GLASS				WELL #: 103	RRCID -> 241681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7757	- 7991		
08	217 #	143	-0-	-74	-0-	142 2	1 9	Y	1		43
09	270 #	71	-0-	-199	-0-	69 2	2 9	Y	2		45
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1		46
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	40 1	7
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		7
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-		7

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	- 7265		
FOSTER CONGER				WELL #: 2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER CONGER				WELL #: 4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7060	- 7390		
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	25 1	355 3	Y	13	12 0	1
						49 4	14 9				
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	21 1	248 3	Y	7	8 0	-0-
						79 4	8 9				
10	403 #	400	-0-	-3	-0-	25 1	302 3	Y	7	6 0	1
						65 4	8 9				
11	420 #	386	-0-	-34	-0-	23 1	333 3	Y	8	8 0	1
						21 4	9 9				
*12	434 #	427	-0-	-7	-0-	1 1	361 3	Y	6	7 0	-0-
						58 4	7 9				
01	434 #	32	-0-	-402	-0-	27 3	4 4	Y	1		1
						1 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 #	680	-0-	-188	-0-	53 1	552 3	Y	-0-				-0-
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	75 4	1302 3	Y	-0-				-0-
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	413 4		Y	-0-				-0-
11	884 R	884	-0-	-0-	-0-	87 1	752 3	Y	-0-				-0-
*12	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	45 4	1389 3	Y	3	3 0			-0-
01	1612 #	23	-0-	-1589	-0-	64 1	3 9	Y	4				4
						222 4	2 4						
						17 3							
						4 9							

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
08	372 #	290	-0-	-82	-0-	17 1	240 3	Y	-0-				-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	33 4	142 3	Y	-0-				-0-
10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	Y	-0-				-0-
11	270 #	168	-0-	-102	-0-	45 4	149 3	Y	-0-				-0-
*12	279 #	147	-0-	-132	-0-	15 1	20 4	Y	-0-				-0-
01	279 #	8	-0-	-271	-0-	39 4	1 4	Y	-0-				-0-
						10 1							
						9 4							
						127 3							
						7 3							

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	17 1	244 3	Y	-0-				-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	34 4	140 3	Y	-0-				-0-
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	Y	-0-				-0-
11	300 #	159	-0-	-141	-0-	44 4	141 3	Y	-0-				-0-
*12	310 #	123	-0-	-187	-0-	14 1	17 4	Y	-0-				-0-
01	310 #	6	-0-	-304	-0-	37 4	1 4	Y	-0-				-0-
						10 1							
						8 4							
						106 3							
						5 3							

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A					
08	755 R	755	-0-	-0-	-0-	43 1	624 3	Y	4	4 0			-0-
09	600 #	476	-0-	-124	-0-	84 4	334 3	Y	7	7 0			-0-
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	29 1	8 9	Y	8	7 0			1
11	630 #	354	-0-	-276	-0-	105 4	476 3	Y	1	2 0			-0-
*12	651 #	323	-0-	-328	-0-	40 1	275 3	Y	2	2 0			-0-
01	651 #	17	-0-	-634	-0-	101 4	2 9	Y	-0-				-0-
						22 1	1 9						
						19 4							
						1 1							
						45 4							
						15 3							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	44 1	644 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	87 4	466 3	2 9	Y	-0-			-0-
10	717 R	717	-0-	-0-	-0-	39 1	553 3	46 1	Y	-0-			-0-
11	600 #	442	-0-	-158	-0-	148 4	391 3	46 1	Y	-0-			-0-
*12	620 #	295	-0-	-325	-0-	118 4	253 3	27 1	Y	-0-			-0-
01	620 #	11	-0-	-609	-0-	24 4	1 4	1 1	Y	-0-			-0-
						41 4		10 3					

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	15 1	214 3	30 4	Y	-0-			-0-
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	52 4	Y	-0-			-0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3	34 4	Y	-0-			-0-
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	14 1	199 3	12 4	Y	-0-			-0-
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	1 1	250 3	40 4	Y	-0-			-0-
01	248 #	4	-0-	-244	-0-	3 3	1 4	3 3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A		
08	634 R	634	-0-	-0-	-0-	36 1	521 3	71 4	Y	5	5 0		-0-
09	803 R	803	-0-	-0-	-0-	49 1	566 3	180 4	Y	7	7 0		-0-
10	760 R	760	-0-	-0-	-0-	47 1	567 3	121 4	Y	23	21 0		2
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	44 1	632 3	44 1	Y	23	23 0		2
*12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	38 4	451 3	2 1	Y	7	9 0		-0-
01	341 #	4	-0-	-337	-0-	73 4	1 4	3 3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
08	217 #	148	-0-	-69	-0-	8 1	124 3	16 4	Y	-0-			-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	11 1	126 3	40 4	Y	-0-			-0-
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	10 1	121 3	26 4	Y	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	8 4	Y	-0-			-0-
*12	186 #	167	-0-	-19	-0-	144 3	23 4	8 4	Y	-0-			-0-
01	186 #	2	-0-	-184	-0-	2 3		2 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 #	274	-0-	-160	-0-	16	1	227	3	Y	-0-
						31	4				-0-
09	420 #	283	-0-	-137	-0-	17	1	202	3	Y	-0-
						64	4				-0-
10	372 #	176	-0-	-196	-0-	11	1	136	3	Y	-0-
						29	4				-0-
11	270 #	73	-0-	-197	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
						4	4				-0-
*12	279 #	87	-0-	-192	-0-	75	3	12	4	Y	-0-
01	279 #	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
08	546 R	546	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-
						62	4	6	9		-0-
09	480 #	319	-0-	-161	-0-	20	1	226	3	Y	-0-
						73	4				-0-
10	496 #	305	-0-	-191	-0-	20	1	235	3	Y	-0-
						50	4				-0-
11	540 #	221	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-
						11	4				-0-
*12	558 #	184	-0-	-374	-0-	1	1	158	3	Y	-0-
						25	4				-0-
01	558 #	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	6	1	89	3	Y	-0-
						12	4				-0-
09	120 #	22	-0-	-98	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
						5	4				-0-
10	124 #	21	-0-	-103	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
						3	4				-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	5	1	78	3	Y	-0-
						5	4				-0-
*12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	105	3	17	4	Y	-0-
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	4	Y	-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202	
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	12	1	168	3	Y	-0-
						23	4				-0-
09	210 #	41	-0-	-169	-0-	3	1	29	3	Y	-0-
						9	4				-0-
10	186 #	39	-0-	-147	-0-	3	1	30	3	Y	-0-
						6	4				-0-
11	210 #	28	-0-	-182	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
						1	4				-0-
*12	217 #	32	-0-	-185	-0-	28	3	4	4	Y	-0-
01	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-					-0-
						15 4								
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-					-0-
						34 4								
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-					-0-
						24 4								
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	-0-					-0-
						7 4								
*12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	97 3	15 4	Y	-0-					-0-
01	93 #	4	-0-	-89	-0-	4 3		Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A				
08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	Y	-0-					-0-
						37 4								
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	13 1	153 3	Y	-0-					-0-
						48 4								
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	13 1	155 3	Y	-0-					-0-
						33 4								
11	240 #	185	-0-	-55	-0-	11 1	164 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
*12	248 #	234	-0-	-14	-0-	1 1	201 3	Y	-0-					-0-
						32 4								
01	248 #	10	-0-	-238	-0-	9 3	1 4	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	-0-					-0-
						17 4								
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	5 1	56 3	Y	-0-					-0-
						18 4								
10	124 #	60	-0-	-64	-0-	4 1	46 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3 1	49 3	Y	-0-					-0-
						3 4								
*12	124 #	28	-0-	-96	-0-	24 3	4 4	Y	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	Y	-0-					-0-
						18 4								
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-					-0-
						52 4								
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	-0-					-0-
						51 4								
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	Y	-0-					-0-
						15 4								
*12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	1 1	234 3	Y	-0-					-0-
						38 4								
01	155 #	7	-0-	-148	-0-	6 3	1 4	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	Y	-0-				-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	42 4	216 3	Y	-0-				-0-
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	19 1	238 3	Y	4	4 0			-0-
11	300 #	263	-0-	-37	-0-	68 4	4 9	Y	1	1 0			-0-
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	20 1	232 3	Y	-0-				-0-
01	310 #	5	-0-	-305	-0-	50 4	1 9	Y	-0-				-0-
						16 1	268 3	Y	-0-				-0-
						14 4	4 3	Y	-0-				-0-
						44 4							
						4 3							
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A		
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	31 1	440 3	Y	-0-				-0-
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	60 4	307 3	Y	-0-				-0-
10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	26 1	330 3	Y	-0-				-0-
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	97 4	468 3	Y	-0-				-0-
*12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	28 1	406 3	Y	-0-				-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	71 4		Y	-0-				-0-
						33 1							
						29 4							
						1 1							
						65 4							
STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A		
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	Y	-0-				-0-
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	52 4	325 3	Y	-0-				-0-
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	28 1	342 3	Y	-0-				-0-
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	103 4	475 3	Y	-0-				-0-
*12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	28 1	379 3	Y	-0-				-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	72 4		Y	-0-				-0-
						33 1							
						28 4							
						1 1							
						61 4							
STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A		
08	248 #	123	-0-	-125	-0-	7 1	102 3	Y	-0-				-0-
09	210 #	76	-0-	-134	-0-	14 4	54 3	Y	-0-				-0-
10	217 #	40	-0-	-177	-0-	5 1	30 3	Y	-0-				-0-
11	150 #	25	-0-	-125	-0-	17 4	22 3	Y	-0-				-0-
*12	124 #	21	-0-	-103	-0-	3 1	3 4	Y	-0-				-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	7 4		Y	-0-				-0-
						2 1							
						1 4							
						18 3							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	589 #	386	-0-	-203	-0-	22 1	319 3	Y	2	2 0	-0-
						43 4	2 9				
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	35 1	412 3	Y	5	5 0	-0-
						130 4	6 9				
10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3	Y	2	2 0	-0-
						70 4	2 9				
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	38 1	555 3	Y	1	1 0	-0-
						33 4	1 9				
*12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	1 1	439 3	Y	-0-		-0-
						71 4					
01	341 #	79	-0-	-262	-0-	67 3	9 4	Y	3		3
						3 9					

STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148889	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7940	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	225	-0-	225	225	12 1	177 3	Y	11	10 0	1
						24 4	12 9				
09	14B2 EXT	268	-0-	268	493	16 1	189 3	Y	3	4 0	-0-
						60 4	3 9				
10	676 R	183	-0-	-493	-0-	12 1	138 3	Y	4	4 0	-0-
						29 4	4 9				
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	Y	2	2 0	-0-
						13 4	2 9				
*12	279 #	210	-0-	-69	-0-	1 1	178 3	Y	3	3 0	-0-
						28 4	3 9				
01	279 #	3	-0-	-276	-0-	2 3	1 9	Y	1		1

STERLING "J" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148891	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	7954	PERF. N/A
08	589 #	407	-0-	-182	-0-	23 1	333 3	Y	5	5 0	-0-
						45 4	6 9				
09	540 #	504	-0-	-36	-0-	31 1	357 3	Y	3	3 0	-0-
						113 4	3 9				
10	576 R	576	-0-	-0-	-0-	37 1	441 3	Y	3	3 0	-0-
						95 4	3 9				
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	54 1	774 3	Y	2	2 0	-0-
						47 4	2 9				
*12	716 R	716	-0-	-0-	-0-	2 1	614 3	Y	2	2 0	-0-
						98 4	2 9				
01	589 #	7	-0-	-582	-0-	5 3	1 4	Y	1		1
						1 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	892 R	892	-0-	-0-	-0-		58 1	688 3		Y	-0-			-0-
							146 4							
11	687 R	687	-0-	-0-	-0-		43 1	608 3		Y	-0-			-0-
							36 4							
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-		2 1	522 3		Y	-0-			-0-
							84 4							
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A				
08	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-		112 1	964 3		Y	11	11 0		1
							130 4	12 9						
09	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-		153 1	948 3		Y	10	10 0		1
							302 4	11 9						
10	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-		142 1	930 3		Y	12	12 0		1
							198 4	13 9						
11	1080 #	883	-0-	-197	-0-		100 1	730 3		Y	8	8 0		1
							44 4	9 9						
*12	1116 #	816	-0-	-300	-0-		46 1	657 3		Y	7	8 0		-0-
							105 4	8 9						
01	1116 #	32	-0-	-1084	-0-		29 3	3 4		Y	-0-			-0-
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
08	310 #	303	-0-	-7	-0-		17 1	249 3		Y	3	3 0		-0-
							34 4	3 9						
09	270 #	237	-0-	-33	-0-		15 1	167 3		Y	2	2 0		-0-
							53 4	2 9						
10	279 #	240	-0-	-39	-0-		16 1	183 3		Y	2	2 0		-0-
							39 4	2 9						
11	300 #	231	-0-	-69	-0-		14 1	203 3		Y	2	2 0		-0-
							12 4	2 9						
*12	310 #	210	-0-	-100	-0-		1 1	178 3		Y	3	3 0		-0-
							28 4	3 9						
01	310 #	12	-0-	-298	-0-		11 3	1 4		Y	-0-			-0-
STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
08	434 #	267	-0-	-167	-0-		16 1	219 3		Y	1	1 0		-0-
							31 4	1 9						
09	390 #	133	-0-	-257	-0-		8 1	95 3		Y	1	1 0		-0-
							29 4	1 9						
10	577 R	577	-0-	-0-	-0-		36 1	436 3		Y	11	10 0		1
							93 4	12 9						
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-		29 1	413 3		Y	11	11 0		1
							26 4	12 9						
*12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					-0-
						135	4									
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*12	381 R	381	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A						
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
						112	4									
11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
						76	4									
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149780	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	8040	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-
						45	4							
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	18	4	Y	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149781	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A			
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	4	Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149787	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	0	-0-
						10	4							
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	62 #	40	-0-	-22	-0-	34	3	6	4	Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149789	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A			
08	1085 #	196	-0-	-889	-0-	15	1	156	3	Y	2	2	0	-0-
						23	4							
09	1050 #	1030	-0-	-20	-0-	95	1	708	3	Y	3	3	0	-0-
						224	4							
10	899 #	110	-0-	-789	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	Y	4	4	0	-0-
						37	4							
*12	1054 #	228	-0-	-826	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
01	1054 #	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149790	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	8465	PERF. N/A			
08	496 #	116	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	4	4	0	-0-
						12	4							
09	841 R	841	-0-	-0-	-0-	78	1	569	3	Y	12	11	0	1
						181	4							
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	1	2	0	-0-
						47	4							
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	4	4	0	-0-
						17	4							
*12	775 #	329	-0-	-446	-0-	13	1	271	3	Y	1	1	0	-0-
						44	4							
01	775 #	7	-0-	-768	-0-	6	3	1	4	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
09	270 #	38	-0-	-232	-0-	5 1	25 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	973	-0-	973	973	107 1	702 3		Y	14	13 0		1
11	1703 R	730	-0-	-973	-0-	149 4	15 9						
*12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	83 1	600 3		Y	10	10 0		1
01	961 #	22	-0-	-939	-0-	36 4	11 9						
						35 1	510 3		Y	6	7 0		-0-
						82 4	7 9						
						20 3	2 4		Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
08	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
09	1230 #	53	-0-	-1177	-0-	5 1	36 3		Y	1	1 0		-0-
10	T. A.	1778	-0-	1778	1778	11 4	1 9						
11	3283 R	1505	-0-	-1778	-0-	194 1	1288 3		Y	20	18 0		2
*12	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	274 4	22 9						
01	1767 #	41	-0-	-1726	-0-	172 1	1242 3		Y	15	16 0		1
						74 4	17 9						
						70 1	1004 3		Y	16	16 0		1
						162 4	18 9						
						35 3	6 4		Y	-0-	1 0		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A					
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	554	-0-	554	555	21 1	458 3		Y	1	1 0		-0-
*01	572 R	17	-0-	-555	-0-	74 4	1 9						
						13 3	2 4		Y	2			2
						2 9							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A					
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 #	513	-0-	-665	-0-	41 1	416 3	Y	-0-			-0-
09	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	56 4	866 3	Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1		Y	-0-			-0-
11	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	274 4	1715 3	Y	5	5 0		-0-
*12	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	102 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
01	1302 #	34	-0-	-1268	-0-	81 1	1778 3	Y	7			7
						285 4	6 9					
						23 3	3 4	Y				
						8 9						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A				
08	744 #	199	-0-	-545	-0-	15 1	161 3	Y	-0-			-0-
09	570 #	533	-0-	-37	-0-	23 4	367 3	Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1		Y	-0-			-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	116 4	217 3	Y	-0-			-0-
*12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	25 1	528 3	Y	1	1 0		-0-
01	558 #	10	-0-	-548	-0-	13 4	1 9	Y	2			2
						24 1						
						85 4						
						7 3	1 4	Y				
						2 9						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A				
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
08	248 #	117	-0-	-131	-0-	10 1	95 3	Y	-0-			-0-
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	12 4	298 3	Y	-0-			-0-
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	41 1	360 3	Y	-0-			-0-
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	95 4	410 3	Y	-0-			-0-
*12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
01	496 #	6	-0-	-490	-0-	77 4	1 4	Y	-0-			-0-
						47 1						
						25 4						
						17 1						
						61 4						
						5 3						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	34	-0-	-152	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	11 1	87 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	19 1	96 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	20 1	167 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
01	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	755 R	755	-0-	-0-	-0-	70 1	603 3	Y	-0-		-0-
						82 4					
09	588 R	588	-0-	-0-	-0-	64 1	398 3	Y	-0-		-0-
						126 4					
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	67 1	438 3	Y	-0-		-0-
						93 4					
11	630 #	307	-0-	-323	-0-	36 1	256 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*12	651 #	103	-0-	-548	-0-	6 1	83 3	Y	1	1 0	-0-
						13 4	1 9	Y			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	Y	-0-		-0-
						39 4					
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-		-0-
						56 4					
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	18 1	210 3	Y	-0-		-0-
						45 4					
11	330 #	225	-0-	-105	-0-	14 1	199 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*12	341 #	220	-0-	-121	-0-	1 1	189 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
01	341 #	11	-0-	-330	-0-	10 3	1 4	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2177 R	2177	-0-	-0-	-0-	124 1	1797 3	Y	11	11 0		1	
						244 4	12 9						
09	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	80 1	936 3	Y	12	12 0		1	
						296 4	13 9						
10	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	104 1	1247 3	Y	26	25 0		2	
						265 4	29 9						
11	2100 #	920	-0-	-1180	-0-	56 1	796 3	Y	17	18 0		1	
						49 4	19 9						
*12	2170 #	836	-0-	-1334	-0-	2 1	703 3	Y	16	16 0		1	
						113 4	18 9						
01	2170 #	42	-0-	-2128	-0-	37 3	5 4	Y	-0-	1 0		-0-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-	
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7654 - 8059	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
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-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	-0-							-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	18 4	96 3	Y	-0-							-0-
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	8 1	211 3	Y	-0-							-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	31 4	297 3	Y	-0-							-0-
*12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-							-0-
01	124 #	4	-0-	-120	-0-	46 4		Y	-0-							-0-
	STERLING "J" FEE			WELL #: 8	RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A					
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	10 1	143 3	Y	2	2	0					-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	19 4	156 3	Y	2	2	0					-0-
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	13 1	46 3	Y	1	1	0					-0-
11	180 #	66	-0-	-114	-0-	49 4	57 3	Y	1	1	0					-0-
*12	217 #	50	-0-	-167	-0-	4 1	7 4	Y	2	2	0					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	4 4		Y	1							1
	STERLING "J" FEE			WELL #: 9	RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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					
08	527 #	191	-0-	-336	-0-	15 1	153 3	Y	3	3	0					-0-
09	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	20 4	962 3	Y	9	9	0					-0-
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	130 1	456 3	Y	1	1	0					-0-
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	305 4	636 3	Y	-0-							-0-
*12	899 #	749	-0-	-150	-0-	88 1	621 3	Y	-0-							-0-
01	899 #	17	-0-	-882	-0-	97 4	2 4	Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		310 #	140	-0-	-170	-0-	11 1	114 3	Y	-0-		-0-
							15 4					
09		390 R	390	-0-	-0-	-0-	36 1	269 3	Y	-0-		-0-
							85 4					
10		204 R	204	-0-	-0-	-0-	28 1	145 3	Y	-0-		-0-
							31 4					
11		209 R	209	-0-	-0-	-0-	20 1	178 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
*12		341 #	177	-0-	-164	-0-	6 1	146 3	Y	2	2 0	-0-
							23 4	2 9				
01		341 #	3	-0-	-338	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A		
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
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-

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A		
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	43	-0-	43	43	5 1	31 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
11		299 R	256	-0-	-43	-0-	30 1	213 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-		-0-
							28 4					
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	7 3	1 4	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING															
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																		
STERLING -R- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	151402	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	8310	PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-							
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-							
10		T. A.	37	-0-	37	37		4 1		27 3	Y	-0-			-0-							
								6 4														
11		323 R	286	-0-	-37	-0-		33 1		239 3	Y	-0-			-0-							
								14 4														
*12		221 R	221	-0-	-0-	-0-		13 1		179 3	Y	-0-			-0-							
								29 4														
01		31 #	6	-0-	-25	-0-		5 3		1 4	Y	-0-			-0-							
STERLING 'F' FEE												WELL #:	11	RRCID ->	151448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7378 -	7910
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
STERLING 'K' FEE												WELL #:	2	RRCID ->	152931	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	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 #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467					
08	961 #	473	-0-	-488	-0-	36 1	385 3	52 4		Y	-0-				-0-
09	930 #	630	-0-	-300	-0-	59 1	434 3	137 4		Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	163 1	1394 3	84 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
*12	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	67 1	1482 3	237 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
01	651 #	25	-0-	-626	-0-	17 3	2 4	6 9		Y	5				5
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320					
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
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-
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322					
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 #	27	-0-	-159	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	180 #	61	-0-	-119	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
08	341 #	257	-0-	-84	-0-	14	1	205	3	Y	9	8	0	1
						28	4	10	9					
09	330 #	96	-0-	-234	-0-	6	1	66	3	Y	3	4	0	-0-
						21	4	3	9					
10	372 #	17	-0-	-355	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4	4	0	-0-
*12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6	6	0	-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 #	151	-0-	-66	-0-	8 1	123 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
							16 4	4 9						
09		210 #	79	-0-	-131	-0-	5 1	55 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
							17 4	2 9						
10		217 #	15	-0-	-202	-0-	1 1	12 3	2 4	Y	-0-			-0-
							2 4							
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	2	2 0		-0-
*12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	2	2 0		-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751				
08		961 #	439	-0-	-522	-0-	25 1	362 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
							49 4	3 9						
09		840 #	284	-0-	-556	-0-	17 1	200 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
							63 4	4 9						
10		349 R	349	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	12 9	Y	11	10 0		1
							55 4	12 9						
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	15 4	Y	11	11 0		1
							15 4							
*12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	1			1

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996				
08		593 R	593	-0-	-0-	-0-	34 1	492 3	67 4	Y	-0-			-0-
							67 4							
09		487 R	487	-0-	-0-	-0-	30 1	346 3	111 4	Y	-0-			-0-
							111 4							
10		357 R	357	-0-	-0-	-0-	23 1	276 3	58 4	Y	-0-			-0-
							58 4							
11		300 #	263	-0-	-37	-0-	16 1	233 3	14 4	Y	-0-			-0-
							14 4							
*12		310 #	276	-0-	-34	-0-	238 3	38 4	3 3	Y	-0-			-0-
01		310 #	4	-0-	-306	-0-	3 3	1 4		Y	-0-			-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7356 - 7725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
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-
STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947 - 8360		
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
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-
STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830 - 8330		
08	341 #	186	-0-	-155	-0-	14 1	152 3	Y	-0-				-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	20 4	255 3	Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1							-0-
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	81 4	218 3	Y	-0-				-0-
*12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	25 1	331 3	Y	-0-				-0-
01	372 #	8	-0-	-364	-0-	13 4							-0-
						15 1							-0-
						54 4							-0-
						7 3	1 4	Y	-0-				-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1	RRCID ->	160020	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7608 - 8088		
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	76 1	652 3	Y	-0-				-0-
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	89 4	349 3	Y	-0-				-0-
10	534 R	534	-0-	-0-	-0-	56 1							-0-
11	660 #	327	-0-	-333	-0-	110 4	390 3	Y	-0-				-0-
*12	682 #	229	-0-	-453	-0-	60 1							-0-
01	682 #	5	-0-	-677	-0-	84 4	273 3	Y	-0-				-0-
						38 1							-0-
						16 4							-0-
						13 1	186 3	Y	-0-				-0-
						30 4							-0-
						4 3	1 4	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	21	1	179	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-		-0-
						71	4						
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-		-0-
						54	4						
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*12	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	81	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892			
08	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	3	Y	10	9 0	1
						153	4						
09	972 R	972	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	Y	6	7 0	-0-
						218	4						
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	58	1	701	3	Y	7	6 0	1
						149	4						
11	1320 #	840	-0-	-480	-0-	51	1	736	3	Y	8	8 0	1
						44	4						
*12	1364 #	807	-0-	-557	-0-	2	1	688	3	Y	6	7 0	-0-
						110	4						
01	1364 #	27	-0-	-1337	-0-	24	3	3	4	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265			
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	22	1	161	3	Y	-0-		-0-
						51	4						
10	T. A.	1725	-0-	1725	1725	235	1	1229	3	Y	-0-		-0-
						261	4						
11	2588 R	863	-0-	-1725	-0-	86	1	733	3	Y	-0-		-0-
						44	4						
*12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-		-0-
						44	4						
01	1736 #	6	-0-	-1730	-0-	5	3	1	4	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	16	1	186	3	Y	-0-		-0-
						58	4						
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
*12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-		-0-
						61	4						
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025				
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	7 1	95 3	13 4		Y	-0-			-0-
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	10 1	116 3	37 4		Y	-0-			-0-
10	217 #	145	-0-	-72	-0-	9 1	112 3	24 4		Y	-0-			-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	7 4		Y	-0-			-0-
*12	155 #	127	-0-	-28	-0-	110 3	17 4	2 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2 3				Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116				
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	25 4		Y	-0-			-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	45 4		Y	-0-			-0-
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	37 4		Y	-0-			-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	13 1	183 3	11 4		Y	-0-			-0-
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	1 1	189 3	31 4		Y	-0-			-0-
01	217 #	8	-0-	-209	-0-	7 3	1 4			Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696				
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-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270				
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 #	286	-0-	-14	-0-	27 1	197 3	62 4		Y	-0-			-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	4 1	23 3	5 4		Y	-0-			-0-
11	1202 R	1170	-0-	-32	-0-	113 1	969 3	58 4		Y	27	25 0		2
*12	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	41 1	917 3	146 4		Y	25	26 0		1
01	310 #	23	-0-	-287	-0-	21 3	2 4			Y	-0-	1 0		-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844				
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	7 1	106 3	14 4		Y	-0-			-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	63 4		Y	-0-			-0-
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	24 1	286 3	60 4		Y	-0-			-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3	13 4		Y	-0-			-0-
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	193 3	30 4	11 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	11 3	1 4			Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 #	351	-0-	-114	-0-	28 1	284 3	Y	-0-		-0-
							39 4					
09		975 R	975	-0-	-0-	-0-	92 1	670 3	Y	-0-		-0-
							213 4					
10		334 R	334	-0-	-0-	-0-	46 1	238 3	Y	-0-		-0-
							50 4					
11		342 R	342	-0-	-0-	-0-	34 1	291 3	Y	-0-		-0-
							17 4					
*12		620 #	340	-0-	-280	-0-	13 1	282 3	Y	-0-		-0-
							45 4					
01		620 #	7	-0-	-613	-0-	6 3	1 4	Y	-0-		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	169500	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381 -	7834
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08		155 #	48	-0-	-107	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
09		150 #	50	-0-	-100	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
*12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	90 3	14 4	Y	-0-		-0-
01		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170180	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7450 -	8025
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	279 #	166	-0-	-113	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	240 #	6	-0-	-234	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	186 #	5	-0-	-181	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	31 #	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
08	701 R	701	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					-0-
						76	4									
09	875 R	875	-0-	-0-	-0-	94	1	590	3	Y	4	4	0			-0-
						187	4	4	9							
10	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	223	1	1473	3	Y	39	36	0			3
						312	4	43	9							
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	18	20	0			1
						57	4	20	9							
*12	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	870	3	Y	38	37	0			2
						140	4	42	9							
01	155 #	28	-0-	-127	-0-	25	3	3	4	Y	-0-	2	0			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
09	210 #	146	-0-	-64	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*12	186 #	84	-0-	-102	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	937	-0-	-551	-0-	53 1	759 3	104 4	21 9	Y	19	18 0				1
09	1440 #	660	-0-	-780	-0-	39 1	464 3	148 4	9 9	Y	8	9 0				-0-
10	1457 #	119	-0-	-1338	-0-	8 1	91 3	19 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11	10 0				1
*12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10 0				1
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1					-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121						
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	36 4		Y	-0-					-0-
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	13 1	149 3	47 4		Y	-0-					-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	33 4		Y	-0-					-0-
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	11 1	158 3	9 4		Y	-0-					-0-
*12	279 #	186	-0-	-93	-0-	161 3	25 4			Y	-0-					-0-
01	279 #	7	-0-	-272	-0-	6 3	1 4			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085						
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	19 4		Y	-0-					-0-
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	7 1	79 3	25 4		Y	-0-					-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	24 4		Y	-0-					-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	9 4		Y	-0-					-0-
*12	155 #	151	-0-	-4	-0-	130 3	21 4			Y	-0-					-0-
01	155 #	3	-0-	-152	-0-	3 3				Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990						
08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	28 1	408 3	55 4		Y	-0-					-0-
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	25 1	289 3	92 4		Y	-0-					-0-
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	23 1	282 3	60 4		Y	-0-					-0-
11	460 R	460	-0-	-0-	-0-	29 1	407 3	24 4		Y	-0-					-0-
*12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	1 1	385 3	62 4		Y	-0-					-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		273 R	273	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
09		394 R	394	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-			-0-
						90	4							
10		379 R	379	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
11		349 R	349	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*12		403 #	169	-0-	-234	146	3	23	4	Y	-0-			-0-
01		403 #	6	-0-	-397	5	3	1	4	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	34	-0-	34	34	29	3	5	4	Y	-0-		-0-
01		T. A.	3	-0-	3	37	2	3	1	4	Y	-0-		-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
08		806 #	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
09		780 #	38	-0-	-742	-0-	2	1	23	3	Y	5	0	-0-
							7	4	6	9				
10		1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	3	Y	21	19	0
							217	4	23	9				2
11		862 R	862	-0-	-0-	-0-	53	1	755	3	Y	8	9	0
							45	4	9	9				1
*12		515 R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	5	6	0
							70	4	6	9				
01		1333 #	36	-0-	-1297	-0-	32	3	4	4	Y	-0-		-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
08		382 R	382	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-		-0-
							43	4						
09		258 R	258	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-		-0-
							58	4						
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-		-0-
							50	4						
11		360 #	186	-0-	-174	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		-0-
							10	4						
*12		372 #	142	-0-	-230	-0-	1	1	122	3	Y	-0-		-0-
							19	4						
01		372 #	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	4	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
08		449 R	449	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	Y	-0-		-0-
							51	4						
09		350 R	350	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-		-0-
							80	4						
10		401 R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-		-0-
							66	4						
11		576 R	576	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-		-0-
							32	4						
*12		550 R	550	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-		-0-
							76	4						
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	32 1	459 3	Y	6	6 0			-0-
							62 4	7 9						
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	37 1	435 3	Y	8	8 0			-0-
							138 4	9 9						
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y	8	7 0			1
							96 4	9 9						
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	35 1	504 3	Y	8	8 0			1
							31 4	9 9						
*12	651	#	550	-0-	-101	-0-	1 1	470 3	Y	3	4 0			-0-
							76 4	3 9						
01	651	#	2	-0-	-649	-0-	2 3		Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060				
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	42 1	369 3	Y	-0-				-0-
							51 4							
09	597	R	597	-0-	-0-	-0-	65 1	403 3	Y	-0-				-0-
							129 4							
10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	53 1	347 3	Y	-0-				-0-
							73 4							
11	450	#	224	-0-	-226	-0-	26 1	187 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
*12	620	#	154	-0-	-466	-0-	8 1	126 3	Y	-0-				-0-
							20 4							
01	620	#	3	-0-	-617	-0-	3 3		Y	-0-				-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992				
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
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-

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866				
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		399 R	399	-0-	-0-	37 1	317 3	Y	2	2 0		-0-
						43 4	2 9					
09		330 #	324	-0-	-6	34 1	213 3	Y	9	9 0		-0-
						67 4	10 9					
10		T. A.	422	-0-	422	47 1	306 3	Y	4	4 0		-0-
						65 4	4 9					
11		T. A.	244	-0-	244	28 1	203 3	Y	1	1 0		-0-
						12 4	1 9					
*12		T. A.	216	-0-	216	12 1	173 3	Y	4	4 0		-0-
						27 4	4 9					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7780 - 8159		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143		
08		930 #	-0-	-0-	-930			Y	-0-	1 0		-0-
09		1612 R	1612	-0-	-0-			Y	89	85 0		4
						92 1	1080 3					
						342 4	98 9					
10		1818 R	1818	-0-	-0-			Y	34	35 0		3
						115 1	1374 3					
						292 4	37 9					
11		1033 R	1033	-0-	-0-			Y	22	23 0		2
						62 1	893 3					
						54 4	24 9					
*12		1674 #	711	-0-	-963			Y	7	9 0		-0-
						2 1	604 3					
						97 4	8 9					
01		1829 #	53	-0-	-1776			Y	-0-			-0-
						47 3	6 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	75 1	1088 3	Y	3	4 0	-0-	
						148 4	3 9					
09	690 #	143	-0-	-547	-0-	9 1	99 3	Y	4	4 0	-0-	
						31 4	4 9					
10	310 #	234	-0-	-76	-0-	15 1	176 3	Y	5	5 0	-0-	
						37 4	6 9					
11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	35 1	498 3	Y	4	4 0	-0-	
						30 4	4 9					
*12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	1 1	440 3	Y	3	3 0	-0-	
						71 4	3 9					
01	310 #	27	-0-	-283	-0-	24 3	3 4	Y	-0-		-0-	

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946		
08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	Y	-0-		-0-	
						33 4						
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	17 1	194 3	Y	-0-		-0-	
						61 4						
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	-0-		-0-	
						54 4						
11	270 #	218	-0-	-52	-0-	13 1	194 3	Y	-0-		-0-	
						11 4						
*12	279 #	198	-0-	-81	-0-	171 3	27 4	Y	-0-		-0-	
						9 3	1 4	Y	-0-		-0-	
01	310 #	10	-0-	-300	-0-							

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898		
08	911 R	911	-0-	-0-	-0-	52 1	754 3	Y	2	2 0	-0-	
						103 4	2 9					
09	824 R	824	-0-	-0-	-0-	50 1	587 3	Y	-0-		-0-	
						187 4						
10	816 R	816	-0-	-0-	-0-	52 1	630 3	Y	-0-		-0-	
						134 4						
11	870 #	523	-0-	-347	-0-	32 1	464 3	Y	-0-		-0-	
						27 4						
*12	899 #	447	-0-	-452	-0-	1 1	384 3	Y	-0-		-0-	
						62 4						
01	899 #	22	-0-	-877	-0-	20 3	2 4	Y	-0-		-0-	

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910		
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-		-0-	
						27 4						
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	Y	-0-		-0-	
						76 4						
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	Y	-0-		-0-	
						66 4						
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-		-0-	
						11 4						
*12	186 #	130	-0-	-56	-0-	112 3	18 4	Y	-0-		-0-	
						5 3	2 4	Y	-0-		-0-	
01	186 #	7	-0-	-179	-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 #		110	-0-	-70		7 1		77 3	Y	2	2 0		-0-
							24 4		2 9					
10	117 R		117	-0-	-0-		8 1		90 3	Y	-0-			-0-
							19 4							
11	120 #		107	-0-	-13		7 1		95 3	Y	-0-			-0-
							5 4							
*12	124 #		115	-0-	-9		1 1		98 3	Y	-0-			-0-
							16 4							
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
08	775 #	361	-0-	-414	-0-		20 1		300 3	Y	-0-			-0-
							41 4							
09	510 #	370	-0-	-140	-0-		23 1		264 3	Y	-0-			-0-
							83 4							
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-		21 1		255 3	Y	-0-			-0-
							55 4							
11	360 #	321	-0-	-39	-0-		20 1		284 3	Y	-0-			-0-
							17 4							
12	372 #	181	-0-	-191	-0-		1 1		155 3	Y	-0-			-0-
							25 4							
01	372 #	1	-0-	-371	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
08	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-		61 1		889 3	Y	2	2 0		-0-
							121 4		2 9					
09	818 R	818	-0-	-0-	-0-		50 1		580 3	Y	4	4 0		-0-
							184 4		4 9					
10	799 R	799	-0-	-0-	-0-		51 1		615 3	Y	2	2 0		-0-
							131 4		2 9					
11	1050 #	388	-0-	-662	-0-		24 1		344 3	Y	-0-			-0-
							20 4							
*12	1085 #	513	-0-	-572	-0-		1 1		436 3	Y	5	5 0		-0-
							70 4		6 9					
01	1085 #	50	-0-	-1035	-0-		45 3		5 4	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-		34 1		295 3	Y	-0-			-0-
							40 4							
09	562 R	562	-0-	-0-	-0-		58 1		364 3	Y	22	21 0		1
							116 4		24 9					
10	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-		148 1		968 3	Y	121	113 0		9
							205 4		133 9					
11	803 R	803	-0-	-0-	-0-		87 1		624 3	Y	49	54 0		4
							38 4		54 9					
*12	653 R	653	-0-	-0-	-0-		34 1		493 3	Y	43	45 0		2
							79 4		47 9					
01	403 #	16	-0-	-387	-0-		14 3		2 4	Y	-0-	2 0		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "L" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	256665	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7287 - 7844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-			10 1	122 3	Y	-0-			-0-
								26 4						
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-			8 1	109 3	Y	-0-			-0-
								6 4						
*12	112 R	112	-0-	-0-	-0-			97 3	15 4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING Q FEE		WELL #:		2	RRCID ->	270739	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7105 - 7735		
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 #	93	-0-	-87	-0-			6 1	65 3	Y	1	1 0		-0-
								21 4	1 9					
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-			5 1	60 3	Y	-0-			-0-
								13 4						
11	90 #	74	-0-	-16	-0-			4 1	66 3	Y	-0-			-0-
								4 4						
*12	93 #	91	-0-	-2	-0-			78 3	12 4	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7346 - 7901		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	271796	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7426 - 8028		
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	271798	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7460 - 7968		
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	240 #	141	-0-	-99	-0-	8	1	99	3	N	2	2	0	-0-
						32	4	2	9					
10	248 #	132	-0-	-116	-0-	8	1	102	3	N	1	1	0	-0-
						21	4	1	9					
11	150 #	107	-0-	-43	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
						6	4							
*12	155 #	97	-0-	-58	-0-	84	3	13	4	N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	272640	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7702 - 8196		
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			-0-
						25	4							
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
						61	4							
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-			-0-
						42	4							
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
						11	4							
*12	279 #	268	-0-	-11	-0-	1	1	230	3	N	-0-			-0-
						37	4							
01	279 #	11	-0-	-268	-0-	10	3	1	4	N	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	272652	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7683 - 8047		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
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-
STERLING "G" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	273716	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7669 - 8044		
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
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-
STERLING "H" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	278951	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7686 - 8114		
08	0	83	-0-	83	253	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	0	58	-0-	58	311	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
10	0	50	-0-	50	361	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
11	0	45	-0-	45	406	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	0	58	-0-	58	464	50	3	8	4	Y	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	467	3	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING-N-FEE		WELL #:		4	RRCID ->	279306	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7756 - 8162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC				166150									
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A	
08	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
09	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	868 #	859	-0-	-9	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11	840 #	832	-0-	-8	-0-	832	3		N	-0-			-0-
12	868 #	776	-0-	-92	-0-	776	3		N	-0-			-0-
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	861	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	
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A	
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			23
09	480 #	423	-0-	-57	-0-	423	2		N	-0-			23
10	496 #	484	-0-	-12	-0-	465	2	19 9	N	17	19 0		21
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14 9	N	13	16 0		18
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	278	2	14 9	N	13	18 0		13
01	496 #	383	-0-	-113	-0-	366	2	17 9	N	15	17 0		11
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A	
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-	
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-	
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-	
*01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-	

CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A			
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-	
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-	
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9	N	1	1 0	-0-	
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-	
12	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	2		N	-0-		-0-	
*01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1 9	N	1		1	

F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A			
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-	

RT FOSTER 11		WELL #:		1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-	

RT FOSTER 11		WELL #:		2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A			
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-	
09	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-	

TERRY		WELL #:		3102		RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015													

TERRY		WELL #:		3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A			
08	372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2		N	-0-		-0-	
09	360 #	156	-0-	-204	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
10	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	2		N	-0-		-0-	
11	330 #	198	-0-	-132	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
12	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
WESTBROOK 28		WELL #:		1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-	19
09	600 #	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-	19
10	620 #	482	-0-	-138	-0-	468	2	14	9	N	13	17
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	14
12	620 #	377	-0-	-243	-0-	364	2	13	9	N	12	11
01	527 #	107	-0-	-420	-0-	94	2	13	9	N	12	9

WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971		
08	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-	-0-
09	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-	-0-
10	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-	-0-
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-	-0-
12	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-	-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1	1

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949		
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	-0-
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	-0-
11	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-	-0-

TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101		
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-	-0-
09	630 #	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-	-0-
10	651 #	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-	-0-
11	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-	-0-
12	651 #	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-	-0-
01	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-	-0-

TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251		
08	806 #	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-	1
09	780 #	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-	1
10	806 #	461	-0-	-345	-0-	460	2	1	9	N	1	1
11	780 #	460	-0-	-320	-0-	459	2	1	9	N	1	1
12	682 #	500	-0-	-182	-0-	499	2	1	9	N	1	1
*01	620 #	361	-0-	-259	-0-	361	2	1	9	N	-0-	-0-

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535		
08	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-	-0-
09	360 #	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-	-0-
10	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-	-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-	-0-
*01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276		
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				-0-
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				-0-
12		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434						
08		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
09		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-
12		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				-0-

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533						
08		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
09		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
10		812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
11		832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
12		716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
*01		749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487						
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09		90 #	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10		93 #	65	-0-	-28	-0-	64	2	1	9	N	1	1	0		-0-
11		90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01		62 #	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1				1

F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407						
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-

WESTBROOK 29		WELL #:		3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148						
08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				17
09		240 #	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-				17
10		248 #	197	-0-	-51	-0-	185	2	12	9	N	11	13	0		15
11		240 #	133	-0-	-107	-0-	123	2	10	9	N	9	12	0		12
12		248 #	133	-0-	-115	-0-	122	2	11	9	N	10	13	0		9
01		248 #	244	-0-	-4	-0-	232	2	12	9	N	11	12	0		8

PRICE 7		WELL #:		1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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									
F. CONGER 6		WELL #:		4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
12	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	310 #	130	-0-	-180	-0-	130	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	33 1		14
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1 9	N	1			15
10	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7 9	N	6			21
11	390 #	324	-0-	-66	-0-	312	2	12 9	N	11			32
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	277	2	6 9	N	5			37
*01	403 #	353	-0-	-50	-0-	339	2	14 9	N	13			50

F. CONGER 19		WELL #:		194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
08	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			1
09	720 #	512	-0-	-208	-0-	512	2		N	-0-			1
10	744 #	493	-0-	-251	-0-	493	2		N	-0-			1
11	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			1
12	744 #	557	-0-	-187	-0-	557	2		N	-0-			1
01	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1 9	N	1			2

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
08	248 #	36	-0-	-212	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12	248 #	103	-0-	-145	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406														
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	493 R	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	Y	8					27
09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1	14	0			14
10	496 #	469	-0-	-27	-0-	458	2	11	9	Y	10					24
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6	23	0			7
12	496 #	432	-0-	-64	-0-	426	2	6	9	Y	5					12
*01	496 #	451	-0-	-45	-0-	443	2	8	9	Y	7	12	0			7

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898						
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	94	2	41	9	N	37					56
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	315	2	33	9	N	30					86
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	N	10	89	1			7
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	N	14					21
12	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1					22
*01	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1799	2	51	9	N	46					68

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381						
08	754 R	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	Y	3					12
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	6	0			6
10	744 #	683	-0-	-61	-0-	676	2	7	9	Y	6					12
11	720 #	567	-0-	-153	-0-	564	2	3	9	Y	3	12	0			3
12	744 #	735	-0-	-9	-0-	731	2	4	9	Y	4					7
*01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	Y	6	7	0			6

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418						
08	558 #	409	-0-	-149	-0-	408	2	1	9	N	1	2	0			5
09	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					5
10	558 #	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1					6
11	510 #	196	-0-	-314	-0-	194	2	2	9	N	2					8
12	527 #	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					8
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	368	2	2	9	N	2					10

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	1488 #	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					4
09	1320 #	900	-0-	-420	-0-	900	2			N	-0-					4
10	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	0			4
11	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	N	2	3	0			3
12	1147 #	531	-0-	-616	-0-	529	2	2	9	N	2	3	0			2
*01	1488 #	499	-0-	-989	-0-	496	2	3	9	N	3	3	0			2

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 29				WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	465 #	437	-0-	-28	-0-	437 2				N	-0-			7
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398 2				N	-0-			7
10	465 #	460	-0-	-5	-0-	453 2		7 9		N	6	6 0		7
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450 2		3 9		N	3	5 0		5
12	465 #	162	-0-	-303	-0-	156 2		6 9		N	5	6 0		4
*01	465 #	346	-0-	-119	-0-	342 2		4 9		N	4	5 0		3

TERRY				WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406		
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 2				N	-0-			1
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2				N	-0-			1
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2				N	-0-			1
11	450 #	432	-0-	-18	-0-	432 2				N	-0-	1 0		-0-
12	465 #	448	-0-	-17	-0-	448 2				N	-0-			-0-
*01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 2				N	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234		
08	186 #	65	-0-	-121	-0-	65 2				N	-0-			-0-
09	180 #	64	-0-	-116	-0-	64 2				N	-0-			-0-
10	186 #	104	-0-	-82	-0-	104 2				N	-0-			-0-
11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22 2				N	-0-			-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92 2				N	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2				N	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460		
08	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2				N	-0-			50
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2				N	-0-			50
10	1147 #	1108	-0-	-39	-0-	1068 2		40 9		N	36	40 0		46
11	1110 #	1063	-0-	-47	-0-	1033 2		30 9		N	27	35 0		38
12	1147 #	1105	-0-	-42	-0-	1072 2		33 9		N	30	39 0		29
*01	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1155 2		35 9		N	32	37 0		24

CARPER 12				WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314		
08	496 #	345	-0-	-151	-0-	344 2		1 9		N	1			1
09	480 #	335	-0-	-145	-0-	326 2		9 9		N	8			9
10	496 #	351	-0-	-145	-0-	338 2		13 9		N	12	18 0		3
11	420 #	332	-0-	-88	-0-	323 2		9 9		N	8			11
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	325 2		14 9		N	13	14 0		10
01	372 #	185	-0-	-187	-0-	185 2				N	-0-			10

F. CONGER 7				WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 2				N	-0-			-0-
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2				N	-0-			-0-
10	558 #	407	-0-	-151	-0-	407 2				N	-0-			-0-
11	540 #	382	-0-	-158	-0-	382 2				N	-0-			-0-
12	558 #	156	-0-	-402	-0-	156 2				N	-0-			-0-
01	527 #	337	-0-	-190	-0-	337 2				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2				N	-0-			-0-
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	354 2		1 9		N	1			1
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 2				N	-0-	1 0		-0-
11	390 #	354	-0-	-36	-0-	353 2		1 9		N	1			1
12	403 #	306	-0-	-97	-0-	305 2		1 9		N	1	1 0		1
01	372 #	351	-0-	-21	-0-	351 2				N	-0-			1

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
08	709 R	709	-0-	-0-	-0-	706 2		3 9		N	3			3
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	4			7
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	13 0		1
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	5			6
12	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1882 2		9 9		N	8	8 0		6
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	12			18

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
08	434 #	387	-0-	-47	-0-	387 2				N	-0-			-0-
09	420 #	355	-0-	-65	-0-	355 2				N	-0-			-0-
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	357 2				N	-0-			-0-
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	349 2				N	-0-			-0-
12	403 #	335	-0-	-68	-0-	335 2				N	-0-			-0-
01	372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2				N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
08	775 #	750	-0-	-25	-0-	750 2				N	-0-			3
09	750 #	732	-0-	-18	-0-	732 2				N	-0-			3
10	775 #	761	-0-	-14	-0-	760 2		1 9		N	1	2 0		2
11	750 #	702	-0-	-48	-0-	700 2		2 9		N	2	2 0		2
12	775 #	689	-0-	-86	-0-	688 2		1 9		N	1	2 0		1
01	775 #	721	-0-	-54	-0-	719 2		2 9		N	2	2 0		1

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
08	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2				N	-0-			-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2				N	-0-			-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2				N	-0-			-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 2				N	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2				N	-0-			-0-
*01	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2				N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
08	651 #	564	-0-	-87	-0-	564 2				N	-0-			172
09	630 #	568	-0-	-62	-0-	568 2				N	-0-			172
10	620 #	525	-0-	-95	-0-	525 2				N	-0-			172
11	570 #	517	-0-	-53	-0-	517 2				N	-0-			172
12	589 #	524	-0-	-65	-0-	524 2				N	-0-			172
01	589 #	493	-0-	-96	-0-	493 2				N	-0-			172

F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 29				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-		-0-
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-		-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-		439	2		N	-0-		-0-
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-		508	2		N	-0-		-0-
12	217 #	174	-0-	-43	-0-		174	2		N	-0-		-0-
*01	432 R	432	-0-	-0-	-0-		432	2		N	-0-		-0-

F. CONGER 7				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263	
08	651 #	539	-0-	-112	-0-		539	2		N	-0-		28
09	630 #	517	-0-	-113	-0-		517	2		N	-0-		28
10	620 #	551	-0-	-69	-0-		529	2	22	9	N	20	26
11	600 #	532	-0-	-68	-0-		515	2	17	9	N	15	21
12	620 #	552	-0-	-68	-0-		533	2	19	9	N	17	16
*01	574 R	574	-0-	-0-	-0-		554	2	20	9	N	18	13

CARPER 12				WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346	
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-		42	2	39	9	N	35	35
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	35
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	-0-
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-	-0-
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		123	2	2	9	N	2	2

F. CONGER 1				WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403	
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-	1
09	688 R	688	-0-	-0-	-0-		688	2			N	-0-	1
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-		596	2	1	9	N	1	1
11	538 R	538	-0-	-0-	-0-		537	2	1	9	N	1	1
12	496 #	403	-0-	-93	-0-		391	2	12	9	N	11	11
01	496 #	441	-0-	-55	-0-		428	2	13	9	N	12	9

F. CONGER 6				WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278	
08	465 #	464	-0-	-1	-0-		464	2			N	-0-	-0-
09	450 #	441	-0-	-9	-0-		441	2			N	-0-	-0-
10	465 #	430	-0-	-35	-0-		430	2			N	-0-	-0-
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-		519	2			N	-0-	-0-
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-		653	2			N	-0-	-0-
*01	927 R	927	-0-	-0-	-0-		927	2			N	-0-	-0-

RT FOSTER 10				WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586	
08	951 R	951	-0-	-0-	-0-		950	2	1	9	N	1	1
09	827 R	827	-0-	-0-	-0-		823	2	4	9	N	4	5
10	964 R	964	-0-	-0-	-0-		955	2	9	9	N	8	2
11	930 #	582	-0-	-348	-0-		576	2	6	9	N	5	7
12	961 #	733	-0-	-228	-0-		725	2	8	9	N	7	6
01	961 #	940	-0-	-21	-0-		926	2	14	9	N	13	19

RT FOSTER 11				WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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								
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
09	390 #	319	-0-	-71	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10	403 #	278	-0-	-125	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12	403 #	194	-0-	-209	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	403 #	282	-0-	-121	-0-	282 2		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267
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-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	534 2	28 9	Y	25	23 1		5
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	510 2	43 9	Y	39	37 1		7
10	558 #	477	-0-	-81	-0-	468 2	9 9	Y	8	15 1		-0-
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	533 2	13 9	Y	12	2 1		10
12	558 #	547	-0-	-11	-0-	529 2	18 9	Y	16	20 1		6
01	558 #	426	-0-	-132	-0-	405 2	21 9	Y	19	21 1		4

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661
08	560 R	560	-0-	-0-	-0-	559 2	1 9	N	1			1
09	529 R	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9	N	3			4
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	431 2	4 9	N	4	7 0		1
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	376 2	4 9	N	4			5
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	N	5	6 0		4
*01	850 R	850	-0-	-0-	-0-	840 2	10 9	N	9			13

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154
08	775 #	760	-0-	-15	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
09	750 #	737	-0-	-13	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
10	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-
12	775 #	772	-0-	-3	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
01	775 #	771	-0-	-4	-0-	771 2		Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925
08	477 R	477	-0-	-0-	-0-	465 2	12 9	Y	11	10 0		1
09	210 #	29	-0-	-181	-0-	28 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
10	372 #	178	-0-	-194	-0-	172 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	549 R	549	-0-	-0-	-0-	546 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	565 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*01	595 R	595	-0-	-0-	-0-	587 2	8 9	Y	7	6 0		1

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554 2		Y	-0-			1
09	660 #	545	-0-	-115	-0-	545 2		Y	-0-			1
10	651 #	553	-0-	-98	-0-	553 2		Y	-0-			1
11	570 #	526	-0-	-44	-0-	526 2		Y	-0-	1 0		-0-
12	558 #	508	-0-	-50	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
01	558 #	544	-0-	-14	-0-	544 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		310 #	249	-0-	-61	-0-	249 2			N	-0-			-0-
09		300 #	241	-0-	-59	-0-	241 2			N	-0-			-0-
10		341 #	214	-0-	-127	-0-	214 2			N	-0-			-0-
11		330 #	206	-0-	-124	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12		341 #	70	-0-	-271	-0-	70 2			N	-0-			-0-
01		248 #	150	-0-	-98	-0-	150 2			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354				
08		414 R	414	-0-	-0-	-0-	413 2	1 9	N		1			3
09		399 R	399	-0-	-0-	-0-	395 2	4 9	N		4			7
10		387 R	387	-0-	-0-	-0-	385 2	2 9	N		2			9
11		328 R	328	-0-	-0-	-0-	326 2	2 9	N		2	10 1		1
12		248 #	199	-0-	-49	-0-	182 2	17 9	N		15			16
*01		567 R	567	-0-	-0-	-0-	552 2	15 9	N		14			30

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233				
08		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-			1
09		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			1
10		801 R	801	-0-	-0-	-0-	800 2	1 9	N		1	1 0		1
11		640 R	640	-0-	-0-	-0-	639 2	1 9	N		1	1 0		1
12		434 #	407	-0-	-27	-0-	406 2	1 9	N		1	1 0		1
*01		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	1 0		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166				
08		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1265 2	1 9	N		1			51
09		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1220 2	12 9	N		11			62
10		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1055 2	4 9	N		4			66
11		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1035 2	13 9	N		12			78
12		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1067 2	21 9	N		19	82 0		15
*01		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1180 2	34 9	N		31			46

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003				
08		804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 2			N	-0-			-0-
09		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-			-0-
10		651 #	549	-0-	-102	-0-	549 2			N	-0-			-0-
11		660 #	474	-0-	-186	-0-	474 2			N	-0-			-0-
12		682 #	224	-0-	-458	-0-	224 2			N	-0-			-0-
01		682 #	338	-0-	-344	-0-	338 2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372				
08		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-			-0-
09		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			-0-
10		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-
12		279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2			N	-0-			-0-
*01		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
WESTBROOK 32				WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	434 #	227	-0-	-207	-0-	227	2		Y	-0-		-0-	
09	390 #	223	-0-	-167	-0-	223	2		Y	-0-		-0-	
10	403 #	109	-0-	-294	-0-	109	2		Y	-0-		-0-	
11	390 #	144	-0-	-246	-0-	144	2		Y	-0-		-0-	
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-		-0-	
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-		-0-	

WESTBROOK 32				WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-	
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-	
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-	
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-	
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-	

RAY "A"				WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013	
08	682 #	676	-0-	-6	-0-	676	2		Y	-0-		-0-	
09	660 #	632	-0-	-28	-0-	632	2		Y	-0-		-0-	
10	651 #	645	-0-	-6	-0-	645	2		Y	-0-		-0-	
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	593	2		Y	-0-		-0-	
12	682 #	494	-0-	-188	-0-	494	2		Y	-0-		-0-	
01	682 #	511	-0-	-171	-0-	511	2		Y	-0-		-0-	

F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355	
08	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-	
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		-0-	
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-	
12	403 #	159	-0-	-244	-0-	159	2		N	-0-		-0-	
01	403 #	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-		-0-	

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143	
08	454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2 9	Y	2	2 0	-0-	
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	448	2	13 9	Y	12	11 0	1	
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3 9	Y	3	4 0	-0-	
11	450 #	438	-0-	-12	-0-	437	2	1 9	Y	1	1 0	-0-	
12	465 #	430	-0-	-35	-0-	426	2	4 9	Y	4	4 0	-0-	
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10 9	Y	9	8 0	1	

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219	
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-	
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-	
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2		Y	-0-		-0-	
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-		-0-	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-		-0-	

TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667	
08	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		12	
09	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		12	
10	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9 9	N	8	9 0	11	
11	870 #	789	-0-	-81	-0-	782	2	7 9	N	6	8 0	9	
12	899 #	561	-0-	-338	-0-	553	2	8 9	N	7	9 0	7	
01	899 #	656	-0-	-243	-0-	648	2	8 9	N	7	9 0	5	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406										
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
10	248 #	155	-0-	-93	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251		
08	434 #	329	-0-	-105	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
09	330 #	294	-0-	-36	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
10	341 #	314	-0-	-27	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
11	330 #	315	-0-	-15	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
01	341 #	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313		
08	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-			3
09	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			3
10	1271 #	1190	-0-	-81	-0-	1190 2		Y	-0-			3
11	1230 #	1111	-0-	-119	-0-	1111 2		Y	-0-	3 0		-0-
12	1271 #	1108	-0-	-163	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-
01	1209 #	1118	-0-	-91	-0-	1118 2		Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
08	403 #	397	-0-	-6	-0-	397 2		Y	-0-			-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
10	403 #	402	-0-	-1	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
11	390 #	376	-0-	-14	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
12	403 #	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
01	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 2		Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
10	465 #	374	-0-	-91	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
12	434 #	422	-0-	-12	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
01	434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2		Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
11	240 #	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-			-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174		
08	558 #	486	-0-	-72	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
09	540 #	479	-0-	-61	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
10	558 #	495	-0-	-63	-0-	495 2		Y	-0-			-0-
11	540 #	482	-0-	-58	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
01	496 #	466	-0-	-30	-0-	466 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RAY "C"				WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2				Y	-0-			-0-
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2				Y	-0-			-0-
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309 2				Y	-0-			-0-
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2				Y	-0-			-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2				Y	-0-			-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2				Y	-0-			-0-

HILDEBRAND				WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111		
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	729 2	18 9	Y	16	16 0				1
09	774 R	774	-0-	-0-	-0-	756 2	18 9	Y	16	16 0				1
10	883 R	883	-0-	-0-	-0-	862 2	21 9	Y	19	18 0				2
11	773 R	773	-0-	-0-	-0-	755 2	18 9	Y	16	16 0				2
12	770 R	770	-0-	-0-	-0-	756 2	14 9	Y	13	14 0				1
*01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	736 2	25 9	Y	23	22 0				2

HILDEBRAND				WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051		
08	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1009 2	22 9	Y	20	22 0				1
09	876 R	876	-0-	-0-	-0-	852 2	24 9	Y	22	22 0				1
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	793 2	4 9	Y	4	5 0				-0-
11	990 #	711	-0-	-279	-0-	708 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
12	1023 #	721	-0-	-302	-0-	707 2	14 9	Y	13	12 0				1
01	1023 #	725	-0-	-298	-0-	680 2	45 9	Y	41	38 0				4

GLASS "C"				WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153		
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	760 2	17 9	Y	15	15 0				1
09	737 R	737	-0-	-0-	-0-	723 2	14 9	Y	13	13 0				1
10	806 #	780	-0-	-26	-0-	767 2	13 9	Y	12	12 0				1
11	780 #	753	-0-	-27	-0-	736 2	17 9	Y	15	14 0				2
12	806 #	758	-0-	-48	-0-	744 2	14 9	Y	13	14 0				1
*01	783 R	783	-0-	-0-	-0-	760 2	23 9	Y	21	20 0				2

WESTBROOK 29				WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-					-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-					-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-					-0-
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-					-0-
12	186 #	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-					-0-
*01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-					-0-

WESTBROOK				WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069		
08	829 R	829	-0-	-0-	-0-	804 2	25 9	Y	23	23 0				1
09	784 R	784	-0-	-0-	-0-	765 2	19 9	Y	17	17 0				1
10	837 #	786	-0-	-51	-0-	768 2	18 9	Y	16	16 0				1
11	875 R	875	-0-	-0-	-0-	762 2	113 9	Y	103	92 0				12
12	906 R	906	-0-	-0-	-0-	767 2	139 9	Y	126	127 0				11
01	837 #	821	-0-	-16	-0-	762 2	59 9	Y	54	60 0				5

GLASS "A"				WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852		
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	344 2		Y	-0-					-0-
09	360 #	332	-0-	-28	-0-	332 2		Y	-0-					-0-
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	357 2		Y	-0-					-0-
11	420 #	369	-0-	-51	-0-	369 2		Y	-0-					-0-
12	403 #	390	-0-	-13	-0-	390 2		Y	-0-					-0-
*01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
F. CONGER 6		WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770						
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					1
09	480 #	409	-0-	-71	-0-	405	2	4	9	N	4	5	0			-0-
10	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	510 #	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*01	527 #	333	-0-	-194	-0-	332	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 18		WELL #:		4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114						
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #:		6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398						
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4					4
09	330 #	318	-0-	-12	-0-	294	2	24	9	N	22					26
10	341 #	291	-0-	-50	-0-	250	2	41	9	N	37	55	0			8
11	330 #	144	-0-	-186	-0-	115	2	29	9	N	26					34
12	341 #	189	-0-	-152	-0-	148	2	41	9	N	37	41	0			30
01	341 #	317	-0-	-24	-0-	247	2	70	9	N	64					94

L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718						
08	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	819	2	50	9	N	45	45	0			-0-
10	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	775 #	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564						
08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438						
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					9
09	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					9
10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	7	0			9
11	450 #	370	-0-	-80	-0-	364	2	6	9	N	5	7	0			7
12	465 #	254	-0-	-211	-0-	248	2	6	9	N	5	7	0			5
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	341	2	7	9	N	6	7	0			4

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494						
08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360 #	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639						
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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												
TERRY		WELL #:		609		RRCID ->		144084		COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

F. CONGER 1		WELL #:		8		RRCID ->		144191		COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429						
08	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					30
09	390 #	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					30
10	372 #	323	-0-	-49	-0-	317	2	6	9	N	5					35
11	360 #	287	-0-	-73	-0-	281	2	6	9	N	5	27	0			13
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	13	0			5
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	284	2	6	9	N	5	6	0			4

F. CONGER 19		WELL #:		10		RRCID ->		144193		COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376						
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*01	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3		RRCID ->		144714		COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028						
08	589 #	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570 #	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	558 #	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #:		11		RRCID ->		144719		COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296						
08	837 #	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					48
09	810 #	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					48
10	854 R	854	-0-	-0-	-0-	818	2	36	9	N	33	38	0			43
11	810 #	777	-0-	-33	-0-	748	2	29	9	N	26	33	0			36
12	837 #	766	-0-	-71	-0-	735	2	31	9	N	28	37	0			27
01	837 #	836	-0-	-1	-0-	803	2	33	9	N	30	35	0			22

F. CONGER 7		WELL #:		9		RRCID ->		145026		COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
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-

WESTBROOK 8		WELL #:		7		RRCID ->		145937		COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 - 6920			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7	6	0	3
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	Y	18	16	0	5
10	496	#	406	-0-	-90	-0-	400	2	6	9	Y	5	10	0	-0-
11	480	#	460	-0-	-20	-0-	452	2	8	9	Y	7	1	0	6
12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	Y	11	13	0	4
*01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	14	0	2

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890			
08	527	#	464	-0-	-63	-0-	460	2	4	9	Y	4	1	1	7
09	510	#	496	-0-	-14	-0-	492	2	4	9	Y	4	1	1	10
10	527	#	366	-0-	-161	-0-	366	2			Y	-0-	1	1	9
11	510	#	127	-0-	-383	-0-	119	2	8	9	Y	7	10	1	6
12	527	#	314	-0-	-213	-0-	304	2	10	9	Y	9	11	1	4
*01	496	#	163	-0-	-333	-0-	152	2	11	9	Y	10	12	1	2

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745			
08	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1309	2	7	9	N	6			9
09	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1153	2	1	9	N	1	8	0	2
10	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2			4
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2			6
12	1240	#	1213	-0-	-27	-0-	1209	2	4	9	N	4	5	0	5
*01	1240	#	1044	-0-	-196	-0-	1042	2	2	9	N	2			7

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346			
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
09	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
10	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
12	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
01	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080			
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
*01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 - 8052			
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
11	150	#	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
12	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
01	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	837 #	777	-0-	-60	-0-	748	2	29	9	N	34
09	1020 #	499	-0-	-521	-0-	489	2	10	9	N	-0-
10	1054 #	688	-0-	-366	-0-	676	2	12	9	N	11
11	1020 #	794	-0-	-226	-0-	786	2	8	9	N	18
12	744 #	700	-0-	-44	-0-	683	2	17	9	N	19
*01	744 #	559	-0-	-185	-0-	558	2	1	9	N	20

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

08	663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	4
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	3
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	3
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	4
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	N	2
*01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	2

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	563	2	32	9	N	64
09	562 R	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	26
10	496 #	451	-0-	-45	-0-	432	2	19	9	N	43
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	633	2	12	9	N	54
12	2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	N	34
*01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	53

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	651 #	623	-0-	-28	-0-	622	2	1	9	Y	-0-
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-
10	620 #	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-
12	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-
01	620 #	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-
12	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-
01	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	651 #	240	-0-	-411	-0-	76	2	164	9	Y	9
09	630 #	145	-0-	-485	-0-	21	2	124	9	Y	7
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

08	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-
10	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-
11	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-
01	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406									
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-	-0-
09	630 #	629	-0-	-1	-0-	629	2		Y	-0-	-0-
10	682 #	647	-0-	-35	-0-	647	2		Y	-0-	-0-
11	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2		Y	-0-	-0-
12	682 #	604	-0-	-78	-0-	604	2		Y	-0-	-0-
01	651 #	605	-0-	-46	-0-	605	2		Y	-0-	-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
08	T. A.	127	-0-	127	1323	127	2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	113	-0-	113	1436	113	2		Y	-0-	-0-
10	1538 R	102	-0-	-1436	-0-	102	2		Y	-0-	-0-
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-	-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-	-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A	
08	806 #	741	-0-	-65	-0-	741	2		Y	-0-	-0-
09	780 #	716	-0-	-64	-0-	716	2		Y	-0-	-0-
10	744 #	622	-0-	-122	-0-	622	2		Y	-0-	-0-
11	720 #	513	-0-	-207	-0-	513	2		Y	-0-	-0-
12	744 #	453	-0-	-291	-0-	453	2		Y	-0-	-0-
01	744 #	509	-0-	-235	-0-	509	2		Y	-0-	-0-

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A	
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	Y	30
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	493	2	14	9	Y	13
10	527 #	436	-0-	-91	-0-	430	2	6	9	Y	5
11	510 #	402	-0-	-108	-0-	401	2	1	9	Y	1
12	527 #	495	-0-	-32	-0-	485	2	10	9	Y	9
01	527 #	506	-0-	-21	-0-	496	2	10	9	Y	9

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A	
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	Y	13
10	496 #	453	-0-	-43	-0-	422	2	31	9	Y	28
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6
12	465 #	395	-0-	-70	-0-	359	2	36	9	Y	33
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	253	2	11	9	Y	10

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID ->	152052	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	N/A		
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-		-0-	
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-		-0-	
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		-0-	
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-		-0-	
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-		-0-	
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		-0-	

GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID ->	152053	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		-0-	
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		-0-	
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-		-0-	
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-		-0-	
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-		-0-	
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-		-0-	

HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID ->	152064	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A		
08	496 #	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-		-0-	
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-		-0-	
10	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-		-0-	
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-		-0-	
12	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-		-0-	
*01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-		-0-	

GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID ->	152068	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A		
08	465 #	310	-0-	-155	-0-	310	2			Y	-0-		-0-	
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-		-0-	
10	888 R	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	0	-0-	
11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	Y	7	6	0	
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9	9	0	
*01	697 R	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	0	

HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID ->	152075	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	N/A		
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	1	0	
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-		-0-	
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	0	
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-		-0-	
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-		-0-	
01	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-		-0-	

RAY A		WELL #:		2431	RRCID ->	152080	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
08	527 #	430	-0-	-97	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	0	
09	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	Y	11	11	0	
10	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8	8	0	
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	4	0	
12	859 R	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	Y	7	6	0	
*01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	8	0	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RAY B		WELL #:		503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		372 #	306	-0-	-66	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
09		360 #	356	-0-	-4	-0-	356 2			Y	-0-			-0-
10		372 #	369	-0-	-3	-0-	369 2			Y	-0-			-0-
11		360 #	343	-0-	-17	-0-	343 2			Y	-0-			-0-
12		372 #	351	-0-	-21	-0-	351 2			Y	-0-			-0-
01		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 2			Y	-0-			-0-

RAY		WELL #:		102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			Y	-0-			-0-
09		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 2			Y	-0-			-0-
10		186 #	145	-0-	-41	-0-	145 2			Y	-0-			-0-
11		180 #	119	-0-	-61	-0-	119 2			Y	-0-			-0-
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	139 2			Y	-0-			-0-
01		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752				
08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-			-0-
09		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-			-0-
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-			-0-
11		540 #	485	-0-	-55	-0-	485 2			N	-0-			-0-
12		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			-0-
*01		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809				
08		279 #	253	-0-	-26	-0-	253 2			N	-0-			-0-
09		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			-0-
10		279 #	250	-0-	-29	-0-	250 2			N	-0-			-0-
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			-0-
12		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-
01		279 #	194	-0-	-85	-0-	191 2		3 9	N	3			3

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599				
08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			60
09		180 #	113	-0-	-67	-0-	113 2			N	-0-			60
10		186 #	155	-0-	-31	-0-	152 2		3 9	N	3			63
11		240 #	150	-0-	-90	-0-	150 2			N	-0-			63
12		248 #	138	-0-	-110	-0-	127 2		11 9	N	10			73
01		248 #	158	-0-	-90	-0-	158 2			N	-0-			73

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738				
08		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-			14
09		420 #	411	-0-	-9	-0-	410 2		1 9	N	1			15
10		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			15
11		450 #	425	-0-	-25	-0-	424 2		1 9	N	1			16
12		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			16
01		465 #	334	-0-	-131	-0-	334 2			N	-0-			16

PRICE 7		WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719				
08		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			35
09		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			35
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-	249 2		4 9	N	4			39
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	212 2		3 9	N	3			42
12		186 #	106	-0-	-80	-0-	99 2		7 9	N	6		34 0	14
*01		186 #	115	-0-	-71	-0-	111 2		4 9	N	4			18

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
PRICE 18				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2				N	-0-			73	
09	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2				N	-0-			73	
10	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1730 2		10 9		N	9			82	
11	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1594 2		6 9		N	5			87	
12	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1705 2		13 9		N	12	70 0		29	
*01	779 R	779	-0-	-0-	-0-	769 2		10 9		N	9			38	

REYNOLDS 4				WELL #:		3		RRCID ->		169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712	
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2				N	-0-			28	
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	553 2		1 9		N	1			29	
10	558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2				N	-0-			29	
11	570 #	569	-0-	-1	-0-	569 2				N	-0-			29	
12	589 #	537	-0-	-52	-0-	537 2				N	-0-			29	
01	589 #	551	-0-	-38	-0-	551 2				N	-0-			29	

REYNOLDS 4				WELL #:		4		RRCID ->		169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681	
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	184 2				N	-0-			-0-	
09	210 #	141	-0-	-69	-0-	141 2				N	-0-			-0-	
10	248 #	189	-0-	-59	-0-	189 2				N	-0-			-0-	
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2				N	-0-			-0-	
12	248 #	219	-0-	-29	-0-	219 2				N	-0-			-0-	
*01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-			-0-	

REYNOLDS 4				WELL #:		6		RRCID ->		169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633	
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2				N	-0-			62	
09	210 #	148	-0-	-62	-0-	147 2		1 9		N	1			63	
10	217 #	157	-0-	-60	-0-	157 2				N	-0-			63	
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2				N	-0-			63	
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2				N	-0-			63	
*01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2				N	-0-			63	

REYNOLDS 4				WELL #:		5		RRCID ->		169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716	
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2				N	-0-			-0-	
09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-			-0-	
10	310 #	283	-0-	-27	-0-	283 2				N	-0-			-0-	
11	480 #	271	-0-	-209	-0-	271 2				N	-0-			-0-	
12	496 #	219	-0-	-277	-0-	219 2				N	-0-			-0-	
01	496 #	276	-0-	-220	-0-	276 2				N	-0-			-0-	

BADE, SARAH "16"				WELL #:		1		RRCID ->		169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813	
08	1240 #	655	-0-	-585	-0-	655 2				N	-0-			125	
09	780 #	684	-0-	-96	-0-	684 2				N	-0-			125	
10	806 #	685	-0-	-121	-0-	684 2		1 9		N	1			126	
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	506 2				N	-0-			126	
12	713 #	498	-0-	-215	-0-	498 2				N	-0-			126	
01	713 #	496	-0-	-217	-0-	496 2				N	-0-			126	

REYNOLDS 4				WELL #:		7		RRCID ->		169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740	
08	1364 #	2	-0-	-1362	-0-	2 2				N	-0-			-0-	
09	1350 #	263	-0-	-1087	-0-	263 2				N	-0-			-0-	
10	1395 #	4	-0-	-1391	-0-	4 2				N	-0-			-0-	
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-	
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	433 2	3 9	N			3			11	
09	420 #	265	-0-	-155	-0-	264 2	1 9	N			1			12	
10	403 #	338	-0-	-65	-0-	337 2	1 9	N			1			13	
11	420 #	307	-0-	-113	-0-	306 2	1 9	N			1			14	
12	434 #	280	-0-	-154	-0-	278 2	2 9	N			2			16	
*01	434 #	245	-0-	-189	-0-	245 2		N			-0-			16	

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 2		N			-0-			1	
09	270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2		N			-0-			1	
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N			-0-			1	
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N			-0-			1	
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183 2		N			-0-			1	
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2		N			-0-			1	

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
08	465 #	345	-0-	-120	-0-	344 2	1 9	N			1			15	
09	450 #	374	-0-	-76	-0-	374 2		N			-0-			15	
10	465 #	430	-0-	-35	-0-	430 2		N			-0-			15	
11	450 #	328	-0-	-122	-0-	328 2		N			-0-			15	
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N			-0-			15	
*01	434 #	187	-0-	-247	-0-	186 2	1 9	N			1			16	

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
08	930 #	634	-0-	-296	-0-	626 2	8 9	N			7			26	
09	900 #	515	-0-	-385	-0-	514 2	1 9	N			1			27	
10	992 #	630	-0-	-362	-0-	615 2	15 9	N			14			41	
11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1208 2	23 9	N			21			62	
12	992 #	516	-0-	-476	-0-	499 2	17 9	N			15			77	
01	620 #	559	-0-	-61	-0-	559 2		N			-0-			77	

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
08	484 R	484	-0-	-0-	-0-	442 2	42 9	Y			38	109 1		22	
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-	509 2	24 9	Y			22			44	
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	521 2	21 9	Y			19			63	
11	540 #	399	-0-	-141	-0-	389 2	10 9	Y			9			72	
12	558 #	213	-0-	-345	-0-	195 2	18 9	Y			16			88	
*01	558 #	339	-0-	-219	-0-	315 2	24 9	Y			22	81 1		29	

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y			-0-			-0-	
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2		Y			-0-			-0-	
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y			-0-			-0-	
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y			-0-			-0-	
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y			-0-			-0-	
01	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y			-0-			-0-	

GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y			-0-			-0-	
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y			-0-			-0-	
10	248 #	166	-0-	-82	-0-	166 2		Y			-0-			-0-	
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y			-0-			-0-	
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y			-0-			-0-	
*01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y			-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
GLASS		WELL #:		1924		RRCID ->		172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7783 - 8196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE			
08		629 R	629	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	20	9	Y	18	19	0	1			
09		582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	Y	21	21	0	1			
10		806 #	615	-0-	-191	-0-	-0-	587	2	28	9	Y	25	24	0	2			
11		780 #	607	-0-	-173	-0-	-0-	578	2	29	9	Y	26	25	0	3			
12		806 #	609	-0-	-197	-0-	-0-	580	2	29	9	Y	26	27	0	2			
*01		644 R	644	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	46	9	Y	42	40	0	4			

RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID ->		173863		COMPL. DATE		07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF.		6755 - 6996	
08		475 R	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-			
09		466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-			
10		558 #	499	-0-	-59	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-			
11		540 #	364	-0-	-176	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-			
12		558 #	351	-0-	-207	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-			
*01		502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			-0-			

TERRY 16		WELL #:		4		RRCID ->		174346		COMPL. DATE		08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF.		7123 - 7155	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID ->		174477		COMPL. DATE		09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF.		6649 - 6896	
08		744 #	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	35			35			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0	-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

TERRY 15		WELL #:		3		RRCID ->		174478		COMPL. DATE		09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF.		6965 - 7008	
08		1364 #	1015	-0-	-349	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-			
09		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-			
10		1209 #	1147	-0-	-62	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-			
11		1140 #	1030	-0-	-110	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-			
12		1426 #	1268	-0-	-158	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-			
01		1426 #	1257	-0-	-169	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-			

GLASS SOUDER		WELL #:		538		RRCID ->		174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7942 - 8238	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

RW FOSTER 17		WELL #:		2		RRCID ->		176382		COMPL. DATE		02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF.		6864 - 7086	
08		527 #	501	-0-	-26	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-			
09		510 #	503	-0-	-7	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-			
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-			
11		544 R	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-			
12		612 R	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-			
*01		628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
GLASS		WELL #:		1024		RRCID ->		176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7788 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08		1116 #	420	-0-	-696	-0-		419	2	1	9	Y	1	3	0			-0-	
09		1080 #	338	-0-	-742	-0-		338	2			Y	-0-					-0-	
10		1054 #	417	-0-	-637	-0-		417	2			Y	-0-					-0-	
11		1020 #	377	-0-	-643	-0-		377	2			Y	-0-					-0-	
12		775 #	296	-0-	-479	-0-		296	2			Y	-0-					-0-	
01		434 #	306	-0-	-128	-0-		306	2			Y	-0-					-0-	

GLASS		WELL #:		1224		RRCID ->		176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7804 - 8316	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GLASS		WELL #:		2024		RRCID ->		176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF.		7743 - 8251	
08		921 R	921	-0-	-0-	-0-		892	2	29	9	Y	26	26	0			2	
09		854 R	854	-0-	-0-	-0-		843	2	11	9	Y	10	11	0			1	
10		998 R	998	-0-	-0-	-0-		966	2	32	9	Y	29	28	0			2	
11		960 #	953	-0-	-7	-0-		933	2	20	9	Y	18	18	0			2	
12		992 #	922	-0-	-70	-0-		898	2	24	9	Y	22	22	0			2	
01		992 #	924	-0-	-68	-0-		903	2	21	9	Y	19	19	0			2	

GLASS A		WELL #:		1013		RRCID ->		176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7855 - 8265	
08		605 R	605	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-					-0-	
09		570 R	570	-0-	-0-	-0-		570	2			Y	-0-					-0-	
10		589 #	588	-0-	-1	-0-		588	2			Y	-0-					-0-	
11		600 #	562	-0-	-38	-0-		562	2			Y	-0-					-0-	
12		620 #	543	-0-	-77	-0-		543	2			Y	-0-					-0-	
01		620 #	571	-0-	-49	-0-		571	2			Y	-0-					-0-	

GLASS "C"		WELL #:		604		RRCID ->		176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF.		7690 - 8203	
08		694 R	694	-0-	-0-	-0-		682	2	12	9	Y	11	11	0			1	
09		658 R	658	-0-	-0-	-0-		647	2	11	9	Y	10	10	0			1	
10		713 #	673	-0-	-40	-0-		665	2	8	9	Y	7	7	0			1	
11		690 #	626	-0-	-64	-0-		617	2	9	9	Y	8	8	0			1	
12		713 #	543	-0-	-170	-0-		529	2	14	9	Y	13	13	0			1	
*01		682 #	626	-0-	-56	-0-		617	2	9	9	Y	8	8	0			1	

GLASS C		WELL #:		904		RRCID ->		176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7739 - 8199	
08		622 R	622	-0-	-0-	-0-		611	2	11	9	Y	10	10	0			1	
09		580 R	580	-0-	-0-	-0-		576	2	4	9	Y	4	5	0			-0-	
10		620 #	618	-0-	-2	-0-		598	2	20	9	Y	18	17	0			1	
11		600 #	579	-0-	-21	-0-		569	2	10	9	Y	9	9	0			1	
12		620 #	590	-0-	-30	-0-		586	2	4	9	Y	4	5	0			-0-	
*01		620 #	616	-0-	-4	-0-		585	2	31	9	Y	28	25	0			3	

GLASS F		WELL #:		712		RRCID ->		176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF.		7714 - 8132	
08		310 #	301	-0-	-9	-0-		301	2			Y	-0-					-0-	
09		300 #	271	-0-	-29	-0-		271	2			Y	-0-					-0-	
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-		322	2			Y	-0-					-0-	
11		301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	2			Y	-0-					-0-	
12		310 #	301	-0-	-9	-0-		301	2			Y	-0-					-0-	
*01		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2			Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406																	
GLASS "G"		WELL #:		714		RRCID ->		176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350		PERF. 7622 -		8154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

HILDEBRAND		WELL #:		117		RRCID ->		176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7258 -		7582	
08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	Y	14	15	0	1						
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	735	2	30	9	Y	27	26	0	2						
10	744	#	547	-0-	-197	-0-	528	2	19	9	Y	17	18	0	1						
11	690	#	629	-0-	-61	-0-	617	2	12	9	Y	11	11	0	1						
12	904	R	904	-0-	-0-	-0-	880	2	24	9	Y	22	21	0	2						
01	775	#	722	-0-	-53	-0-	703	2	19	9	Y	17	17	0	2						

HILDEBRAND		WELL #:		1520		RRCID ->		176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8189		PERF. 7512 -		7906	
08	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			-0-						
09	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-						
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-						
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-						
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-						
*01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-						

RAY "A"		WELL #:		530		RRCID ->		177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8175		PERF. 7492 -		8038	
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-						
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-						
10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-						
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-			-0-						
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-			-0-						
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-						

RAY "A"		WELL #:		1330		RRCID ->		177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7436 -		8119	
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-						
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-						
10	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-			-0-						
11	330	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-			-0-						
12	310	#	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-			-0-						
01	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-			-0-						

RAY "B"		WELL #:		103		RRCID ->		177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8380		PERF. 7753 -		8294	
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-						

RAY "C"		WELL #:		103		RRCID ->		177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7538 -		8061	
08	496	#	475	-0-	-21	-0-	469	2	6	9	Y	5	6	0	-0-						
09	480	#	475	-0-	-5	-0-	471	2	4	9	Y	4	4	0	-0-						
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	0	-0-						
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	Y	10	9	0	1						
12	496	#	473	-0-	-23	-0-	462	2	11	9	Y	10	10	0	1						
*01	527	#	483	-0-	-44	-0-	468	2	15	9	Y	14	14	0	1						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
WESTBROOK		WELL #:		508		RRCID ->		177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-				-0-		
09		420 #	409	-0-	-11	-0-	409	2		Y	-0-				-0-		
10	DLQ	G-10	419	-0-	419	-0-	419	2		Y	-0-				-0-		
11	DLQ	G-10	402	-0-	402	-0-	821	2		Y	-0-				-0-		
12		1232 R	411	-0-	-821	-0-	411	2		Y	-0-				-0-		
*01		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				-0-		

FLINT -B-		WELL #:		602		RRCID ->		177311		COMPL. DATE		03/00/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
08		378 R	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	0	-0-		
09		579 R	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2	2	0	-0-		
10		788 R	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5	5	0	-0-		
11		728 R	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6	5	0	1		
12		698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-	1	0	-0-		
*01		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			-0-		

RW FOSTER 16		WELL #:		4		RRCID ->		177461		COMPL. DATE		04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821	
08		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-				-0-		
09		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-				-0-		
10		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-				-0-		
11		300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y	-0-				-0-		
12		403 #	157	-0-	-246	-0-	157	2		Y	-0-				-0-		
01		434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2		Y	-0-				-0-		

WESTBROOK 33		WELL #:		5		RRCID ->		184898		COMPL. DATE		08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

CONGER, F. 1		WELL #:		9		RRCID ->		185141		COMPL. DATE		08/30/2001		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454	
08		2387 #	2116	-0-	-271	-0-	2098	2	18	9	N	16	154	0	18		
09		2310 #	2086	-0-	-224	-0-	2071	2	15	9	N	14			32		
10		2232 #	2092	-0-	-140	-0-	2073	2	19	9	N	17			49		
11		2190 #	1966	-0-	-224	-0-	1936	2	30	9	N	27			76		
12		2263 #	1815	-0-	-448	-0-	1805	2	10	9	N	9			85		
*01		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	N	32			117		

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2		RRCID ->		185183		COMPL. DATE		09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1		RRCID ->		186516		COMPL. DATE		07/24/2001		TOTAL DEPTH		7188 PERF. 6576 - 6686	
08		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2		Y	-0-				20		
09		392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4			24		
10		372 #	236	-0-	-136	-0-	233	2	3	9	Y	3			27		
11		360 #	268	-0-	-92	-0-	265	2	3	9	Y	3			30		
12		403 #	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	Y	1			31		
01		403 #	281	-0-	-122	-0-	279	2	2	9	Y	2			33		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		18
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		18
10	681 R	681	-0-	-0-	-0-	674	2	N	6		24
11	720 R	720	-0-	-0-	-0-	706	2	N	14	9	37
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	684	2	N	43	9	76
*01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	735	2	N	14	9	12

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934			
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-		-0-
09	330 #	176	-0-	-154	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
10	403 #	161	-0-	-242	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
11	450 #	341	-0-	-109	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
12	465 #	364	-0-	-101	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
01	465 #	341	-0-	-124	-0-	341	2	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805			
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-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884			
08	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2	N	-0-		2
09	420 #	62	-0-	-358	-0-	62	2	N	-0-		2
10	434 #	31	-0-	-403	-0-	31	2	N	-0-		2
11	420 #	162	-0-	-258	-0-	161	2	N	1	9	3
12	217 #	88	-0-	-129	-0-	87	2	N	1	9	4
*01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		4

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	1798 #	1728	-0-	-70	-0-	1728	2	N	-0-		11
09	1740 #	1644	-0-	-96	-0-	1644	2	N	-0-		11
10	1798 #	1684	-0-	-114	-0-	1683	2	N	1	9	12
11	1740 #	1613	-0-	-127	-0-	1612	2	N	1	9	13
12	1798 #	1706	-0-	-92	-0-	1705	2	N	1	9	14
01	1736 #	1709	-0-	-27	-0-	1707	2	N	2	9	16

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575			
08	1643 #	1462	-0-	-181	-0-	1462	2	Y	-0-		94
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-		94
10	1519 #	1473	-0-	-46	-0-	1460	2	Y	13	9	106
11	1470 #	1376	-0-	-94	-0-	1329	2	Y	47	9	149
12	1519 #	1303	-0-	-216	-0-	1294	2	Y	9	9	157
*01	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	10	9	166

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576					
08	403 #	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-				101
09	840 #	232	-0-	-608	-0-	232	2			N	-0-				101
10	868 #	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-				101
11	840 #	211	-0-	-629	-0-	211	2			N	-0-				101
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-				101
01	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-				101

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	806 #	645	-0-	-161	-0-	590	2	55	9	N	50				92
09	780 #	721	-0-	-59	-0-	632	2	89	9	N	81				173
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	647	2	56	9	N	51	165	1		59
11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	628	2	74	9	N	67				126
12	682 #	566	-0-	-116	-0-	543	2	23	9	N	21				147
01	837 #	731	-0-	-106	-0-	651	2	80	9	N	73	170	1		50

WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931					
08	589 #	184	-0-	-405	-0-	184	2			N	-0-				17
09	570 #	423	-0-	-147	-0-	421	2	2	9	N	2				19
10	589 #	305	-0-	-284	-0-	305	2			N	-0-				19
11	570 #	337	-0-	-233	-0-	337	2			N	-0-				19
12	589 #	248	-0-	-341	-0-	246	2	2	9	N	2				21
*01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12				33

RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILDEBRAND		WELL #:		119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608					
08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1655	2	59	9	Y	54	54	0		3
09	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1557	2	64	9	Y	58	58	0		3
10	1674 #	1673	-0-	-1	-0-	1549	2	124	9	Y	113	107	0		9
11	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1571	2	50	9	Y	45	49	0		5
12	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1620	2	157	9	Y	143	135	0		13
01	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1593	2	81	9	Y	74	80	0		7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
HILDEBRAND		WELL #:		122		RRCID ->		203878		COMPL. DATE		05/25/2004		TOTAL DEPTH		8075		PERF. 7576 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
08		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	138	9	Y	125	125	0	8			
09		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	112	9	Y	102	104	0	6			
10		997 R	997	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	83	9	Y	75	75	0	6			
11		943 R	943	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	Y	46	47	0	5			
12		964 R	964	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	63	9	Y	57	57	0	5			
01		961 #	944	-0-	-17	-0-	-0-	877	2	67	9	Y	61	60	0	6			

BARBEE, E. E.		WELL #:		406		RRCID ->		204150		COMPL. DATE		08/17/2004		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7696 - 7723	
08		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	13	9	Y	12			34			
09		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2	21	0	15			
10		1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	18			33			
11		1290 #	854	-0-	-436	-0-	-0-	845	2	9	9	Y	8	32	0	9			
12		1333 #	372	-0-	-961	-0-	-0-	365	2	7	9	Y	6			15			
*01		1333 #	752	-0-	-581	-0-	-0-	740	2	12	9	Y	11	15	0	11			

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4		RRCID ->		204787		COMPL. DATE		06/19/2003		TOTAL DEPTH		7295		PERF. 6633 - 6766	
08		558 #	496	-0-	-62	-0-	-0-	496	2			N	-0-			33			
09		570 #	422	-0-	-148	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7			40			
10		589 #	197	-0-	-392	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5			45			
11		570 #	171	-0-	-399	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4			49			
12		496 #	179	-0-	-317	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1			50			
01		496 #	220	-0-	-276	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3			53			

FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3		RRCID ->		205514		COMPL. DATE		09/07/2004		TOTAL DEPTH		7275		PERF. 6692 - 6719	
08		496 #	402	-0-	-94	-0-	-0-	402	2			N	-0-			54			
09		450 #	429	-0-	-21	-0-	-0-	429	2			N	-0-			54			
10		465 #	422	-0-	-43	-0-	-0-	422	2			N	-0-			54			
11		425 R	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			54			
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			54			
01		434 #	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	2			N	-0-			54			

HILDEBRAND		WELL #:		132		RRCID ->		205929		COMPL. DATE		10/20/2004		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7276 - 7682	
08		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	37	9	Y	34	35	0	2			
09		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	37	9	Y	34	34	0	2			
10		1302 #	1243	-0-	-59	-0-	-0-	1225	2	18	9	Y	16	17	0	1			
11		1260 #	1228	-0-	-32	-0-	-0-	1192	2	36	9	Y	33	30	0	4			
12		1302 #	1284	-0-	-18	-0-	-0-	1271	2	13	9	Y	12	15	0	1			
*01		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	48	9	Y	44	41	0	4			

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510		RRCID ->		206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7782 - 7827	
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-			
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-			
10		320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-			
11		300 #	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-			
12		310 #	252	-0-	-58	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-			
01		310 #	218	-0-	-92	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-			

CURRY 17		WELL #:		1		RRCID ->		212563		COMPL. DATE		11/07/2005		TOTAL DEPTH		8800		PERF. 8137 - 8459	
08		713 #	693	-0-	-20	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5			48			
09		848 R	848	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	Y	12			60			
10		862 R	862	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	25	9	Y	23	76	0	7			
11		700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	Y	15			22			
12		806 #	669	-0-	-137	-0-	-0-	645	2	24	9	Y	22			44			
01		806 #	683	-0-	-123	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2			46			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
WESTBROOK				WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	N	1	1 0	18
09	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-		18
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-		18
11	480 #	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-		18
12	496 #	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-		18
01	465 #	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-		18

WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
08	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1		16
09	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1		17
10	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2		19
11	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4		23
12	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		23
*01	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19		42

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
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-

CONGER 5				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
08	1395 #	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-	9 0	1
09	1350 #	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-		1
10	1333 #	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	N	1		2
11	1290 #	1244	-0-	-46	-0-	1242	2	2	9	N	2		4
12	1395 #	1041	-0-	-354	-0-	1040	2	1	9	N	1		5
01	1395 #	1270	-0-	-125	-0-	1268	2	2	9	N	2		7

CONGER 5				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
08	899 #	810	-0-	-89	-0-	744	2	66	9	N	60	134 0	-0-
09	870 #	742	-0-	-128	-0-	741	2	1	9	N	1		1
10	806 #	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4		5
11	870 #	729	-0-	-141	-0-	721	2	8	9	N	7		12
12	899 #	507	-0-	-392	-0-	504	2	3	9	N	3		15
01	899 #	753	-0-	-146	-0-	744	2	9	9	N	8		23

CONGER 5				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
08	961 #	554	-0-	-407	-0-	554	2			N	-0-		2
09	870 #	719	-0-	-151	-0-	719	2			N	-0-		2
10	899 #	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-		2
11	870 #	503	-0-	-367	-0-	503	2			N	-0-		2
12	868 #	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-		2
*01	868 #	744	-0-	-124	-0-	743	2	1	9	N	1		3

F. CONGER				WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
08	1364 #	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-		185
09	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		185
10	1364 #	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-		185
11	1320 #	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-		185
12	1364 #	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-		185
*01	1333 #	1320	-0-	-13	-0-	1288	2	32	9	N	29		214

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC MAHAFFEY -A-		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
				253406			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-		28
09	1350 #	1149	-0-	-201	-0-	1149	2			N	-0-		28
10	1457 #	792	-0-	-665	-0-	786	2	6	9	N	5		33
11	1410 #	1056	-0-	-354	-0-	1049	2	7	9	N	6		39
12	1457 #	822	-0-	-635	-0-	816	2	6	9	N	5		44
*01	1271 #	841	-0-	-430	-0-	834	2	7	9	N	6		50

MAHAFFEY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7744 - 7940
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		35
09	600 #	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-		35
10	651 #	356	-0-	-295	-0-	349	2	7	9	N	6		41
11	630 #	475	-0-	-155	-0-	466	2	9	9	N	8		49
12	651 #	370	-0-	-281	-0-	363	2	7	9	N	6		55
01	558 #	379	-0-	-179	-0-	371	2	8	9	N	7		62

MAHAFFEY -A-				WELL #:	4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7730 - 8180
08	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-		28
09	1050 #	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-		28
10	1116 #	617	-0-	-499	-0-	611	2	6	9	N	5		33
11	1080 #	823	-0-	-257	-0-	816	2	7	9	N	6		39
12	1116 #	641	-0-	-475	-0-	635	2	6	9	N	5		44
*01	992 #	656	-0-	-336	-0-	649	2	7	9	N	6		50

DOOLEY				WELL #:	203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 - 7368
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-				WELL #:	210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7261 - 8117
08	620 #	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	Y	9		13
09	630 R	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	Y	5	17	0
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	651	2	23	9	Y	21		22
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	Y	11	21	0
12	651 #	637	-0-	-14	-0-	627	2	10	9	Y	9		21
01	651 #	627	-0-	-24	-0-	614	2	13	9	Y	12	21	0

BARBEE, E. E.				WELL #:	106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7554 - 8177
08	496 #	354	-0-	-142	-0-	353	2	1	9	Y	1		15
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-	1	0
10	465 #	213	-0-	-252	-0-	212	2	1	9	Y	1		15
11	450 #	175	-0-	-275	-0-	169	2	6	9	Y	5	15	0
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2		7
*01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	7	0

BARBEE, E. E.				WELL #:	206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 - 8217
08	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-		2
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-		2
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3		5
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	5	0
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-		7
*01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	7	0

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 - 8093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 - 7928	
08	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-		5
09	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-	5 0	-0-
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	Y	20		20
11	390 #	385	-0-	-5	-0-	365	2	20	9	Y	18	19 0	19
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19		38
*01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17	38 0	17

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 - 8195	
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-		-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
10	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-		-0-
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-		-0-
12	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID ->	219467	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7476 - 8100	
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-		-0-
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-		-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-		-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID ->	221217	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8052 - 8452	
08	651 #	613	-0-	-38	-0-	563	2	50	9	N	45	40 1	11
09	684 R	684	-0-	-0-	-0-	605	2	79	9	N	72	68 1	15
10	651 #	542	-0-	-109	-0-	525	2	17	9	N	15	30 1	-0-
11	600 #	511	-0-	-89	-0-	485	2	26	9	N	24	4 1	20
12	713 #	539	-0-	-174	-0-	502	2	37	9	N	34	41 1	13
01	713 #	503	-0-	-210	-0-	461	2	42	9	N	38	44 1	7

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089 - 8256	
08	899 #	757	-0-	-142	-0-	750	2	7	9	N	6		41
09	870 #	851	-0-	-19	-0-	848	2	3	9	N	3		44
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		44
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		44
12	868 #	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-		44
*01	907 R	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5		49

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 - 6791	
08	403 #	301	-0-	-102	-0-	278	2	23	9	Y	21		47
09	330 #	314	-0-	-16	-0-	277	2	37	9	Y	34		81
10	434 #	373	-0-	-61	-0-	343	2	30	9	Y	27		108
11	420 #	288	-0-	-132	-0-	264	2	24	9	Y	22	115 0	15
12	434 #	345	-0-	-89	-0-	317	2	28	9	Y	25		40
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	280	2	28	9	Y	25		65

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406													
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	341 #	244	-0-	-97	-0-	242 2	2 9	Y			2				17
09	330 #	269	-0-	-61	-0-	265 2	4 9	Y			4				21
10	341 #	223	-0-	-118	-0-	221 2	2 9	Y			2				23
11	330 #	245	-0-	-85	-0-	243 2	2 9	Y			2	24	0		1
12	310 #	135	-0-	-175	-0-	132 2	3 9	Y			3				4
*01	279 #	192	-0-	-87	-0-	190 2	2 9	Y			2				6

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442					
08	744 #	611	-0-	-133	-0-	610 2	1 9	Y			1				3
09	750 #	579	-0-	-171	-0-	575 2	4 9	Y			4				7
10	775 #	592	-0-	-183	-0-	590 2	2 9	Y			2				9
11	750 #	553	-0-	-197	-0-	551 2	2 9	Y			2	10	1		1
12	620 #	481	-0-	-139	-0-	478 2	3 9	Y			3				4
01	620 #	559	-0-	-61	-0-	559 2		Y			-0-				4

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920					
08	1798 #	1658	-0-	-140	-0-	1650 2	8 9	N			7	7	1		1
09	1740 #	1645	-0-	-95	-0-	1628 2	17 9	N			15	14	1		2
10	1767 #	1649	-0-	-118	-0-	1643 2	6 9	N			5	7	1		-0-
11	1680 #	1465	-0-	-215	-0-	1463 2	2 9	N			2				2
12	1705 #	1367	-0-	-338	-0-	1361 2	6 9	N			5	5	1		2
*01	1705 #	1347	-0-	-358	-0-	1343 2	4 9	N			4	5	1		1

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630					
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	172 2		N			-0-				-0-
09	300 #	214	-0-	-86	-0-	214 2		N			-0-				-0-
10	310 #	156	-0-	-154	-0-	156 2		N			-0-				-0-
11	300 #	181	-0-	-119	-0-	181 2		N			-0-				-0-
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N			-0-				-0-
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N			-0-				-0-

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538					
08	372 #	360	-0-	-12	-0-	349 2	11 9	N			10				160
09	300 #	256	-0-	-44	-0-	245 2	11 9	N			10				170
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	211 2	6 9	N			5	157	1		18
11	330 #	282	-0-	-48	-0-	274 2	8 9	N			7				25
12	341 #	202	-0-	-139	-0-	187 2	15 9	N			14				39
01	372 #	130	-0-	-242	-0-	122 2	8 9	N			7				46

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593					
08	217 #	153	-0-	-64	-0-	151 2	2 9	N			2				83
09	210 #	89	-0-	-121	-0-	80 2	9 9	N			8				91
10	186 #	98	-0-	-88	-0-	87 2	11 9	N			10				101
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	179 2	15 9	N			14				115
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	211 2	9 9	N			8				123
*01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	162 2	3 9	N			3				126

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705					
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N			-0-				-0-
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N			-0-				-0-
10	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N			-0-				-0-
11	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N			-0-				-0-
12	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N			-0-				-0-
*01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N			-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		465 #	374	-0-	-91	-0-	368 2	6 9	N	5		177
09		450 #	183	-0-	-267	-0-	182 2	1 9	N	1		178
10		434 #	259	-0-	-175	-0-	245 2	14 9	N	13	165 0	26
11		420 #	363	-0-	-57	-0-	359 2	4 9	N	4		30
12		519 R	519	-0-	-0-	-0-	512 2	7 9	N	6		36
*01		774 R	774	-0-	-0-	-0-	770 2	4 9	N	4		40

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754		
08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		1
09		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		1
10		248 #	147	-0-	-101	-0-	147 2		N	-0-		1
11		300 #	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-		1
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		1
*01		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		1

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724		
08		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		1
09		240 #	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		1
10		248 #	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-		1
11		270 #	164	-0-	-106	-0-	164 2		N	-0-		1
12		279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-		1
01		279 #	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-		1

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578		
08		188 R	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 9	N	2		42
09		180 #	156	-0-	-24	-0-	155 2	1 9	N	1		43
10		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		43
11		180 #	133	-0-	-47	-0-	132 2	1 9	N	1		44
12		214 R	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	N	2		46
01		186 #	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		46

REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734		
08		255 R	255	-0-	-0-	-0-	251 2	4 9	N	4		60
09		330 R	330	-0-	-0-	-0-	326 2	4 9	N	4		64
10		219 R	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	N	1		65
11		240 #	215	-0-	-25	-0-	211 2	4 9	N	4		69
12		341 #	219	-0-	-122	-0-	212 2	7 9	N	6		75
01		341 #	161	-0-	-180	-0-	155 2	6 9	N	5		80

BADE -B-		WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897		
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11		210 #	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12		217 #	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894		
08		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	998 2	22 9	N	20	20 0	1
09		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1020 2	21 9	N	19	19 0	1
10		269 R	269	-0-	-0-	-0-	254 2	15 9	N	14	14 0	1
11		210 #	150	-0-	-60	-0-	149 2	1 9	N	1	2 0	-0-
12		217 #	94	-0-	-123	-0-	94 2		N	-0-		-0-
01		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		209 R	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-			7
09		210 #	199	-0-	-11	-0-		180	2	19	9	N	17			24
10		248 #	202	-0-	-46	-0-		195	2	7	9	N	6			30
11		240 #	207	-0-	-33	-0-		192	2	15	9	N	14			44
12		248 #	178	-0-	-70	-0-		169	2	9	9	N	8			52
01		217 #	143	-0-	-74	-0-		137	2	6	9	N	5			57

MAHAFFEY		WELL #:		2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
08		248 #	237	-0-	-11	-0-		234	2	3	9	N	3			50
09		240 #	237	-0-	-3	-0-		237	2			N	-0-			50
10		248 #	178	-0-	-70	-0-		175	2	3	9	N	3			53
11		240 #	178	-0-	-62	-0-		177	2	1	9	N	1			54
12		248 #	152	-0-	-96	-0-		152	2			N	-0-			54
01		248 #	180	-0-	-68	-0-		180	2			N	-0-			54

MARGARET		WELL #:		213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
08		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-		1444	2	23	9	Y	21	20	0	1
09		989 R	989	-0-	-0-	-0-		972	2	17	9	Y	15	16	0	-0-
10		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-		1020	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
11		540 #	521	-0-	-19	-0-		520	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12		558 #	424	-0-	-134	-0-		424	2			Y	-0-			-0-
*01		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2			Y	-0-			-0-

WESTBROOK -5-		WELL #:		3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
08		579 R	579	-0-	-0-	-0-		576	2	3	9	N	3			12
09		529 R	529	-0-	-0-	-0-		525	2	4	9	N	4			16
10		579 R	579	-0-	-0-	-0-		576	2	3	9	N	3			19
11		526 R	526	-0-	-0-	-0-		520	2	6	9	N	5			24
12		496 #	450	-0-	-46	-0-		450	2			N	-0-			24
*01		555 R	555	-0-	-0-	-0-		534	2	21	9	N	19			43

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		WELL #:		1		RRCID -> 270855		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7145 - 7983		
FOSTER, ROSS																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:		1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
FOSTER 18																
08		124 #	101	-0-	-23	-0-		101	2			Y	-0-			4
09		120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2			Y	-0-			4
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-			4
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	2			Y	-0-			4
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-			4
*01		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-			4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	2	N	-0-			24
09	210 #	35	-0-	-175	-0-	35	2	N	-0-			24
10	186 #	17	-0-	-169	-0-	17	2	N	-0-			24
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2	N	-0-			24
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			24
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			24

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019
08	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2	Y	-0-			86
09	660 #	451	-0-	-209	-0-	451	2	Y	-0-			86
10	682 #	464	-0-	-218	-0-	464	2	Y	-0-			86
11	660 #	433	-0-	-227	-0-	433	2	Y	-0-			86
12	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	2	Y	-0-			86
01	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	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
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
11	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		//CONT.//	495445						
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7143 - 7186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-	-0-
09	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-	-0-
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-	-0-
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-	-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-	-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-	141
09	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-	141
10	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-	141
11	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-	141
12	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-	141
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
01	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								
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					73
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					73
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465								
08	217 #	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	210 #	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
08	403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					2
09	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474								
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					162
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					162
10	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					162
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698								
08	1457 #	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					176
*09	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					176
*10	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					176
*11	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					176
*12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					176
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			71
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			71
*10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			71
*11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			71
*12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			71
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262							
08		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-			250
*09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			250
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-			250
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			250
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			250
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165							
08		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			34
*09		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			34
10	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-			34
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			34
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145							
08		279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-			92
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			92
10		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			92
*11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			92
*12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			92
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098							
08		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489							
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			100
09		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			100
*10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			100
*11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			100
*12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			100
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226							
08		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 #	97	-0-	-89	-0-	97 3			N	-0-					99
*09		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-					99
*10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-					99
*11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					99
*12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					99
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489								
08		217 #	159	-0-	-58	-0-	159 3			N	-0-					97
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					97
*10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-					97
*11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					97
*12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					97
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484								
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					22
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					22
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
01		DELQ PR	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								
08		465 #	33	-0-	-432	-0-	33 3			Y	-0-					6
*09		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-					6
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588								
08		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348								
08		341 #	37	-0-	-304	-0-	37 3			N	-0-					-0-
09		210 #	31	-0-	-179	-0-	31 3			N	-0-					-0-
*10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-					-0-
*11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-
*12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:		1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880			
08	310 #	274	-0-	-36	-0-	266 3	8 9	N	7			85
09	300 #	231	-0-	-69	-0-	196 3	35 9	N	32			117
10	310 #	284	-0-	-26	-0-	237 3	47 9	N	43			160
11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			160
*12	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			160
*01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	354 3	3 9	N	3			163

FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	- 7989			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	- 7955			
08	682 #	240	-0-	-442	-0-	240 3		N	-0-			225
09	630 #	185	-0-	-445	-0-	185 3		N	-0-			225
10	620 #	323	-0-	-297	-0-	323 3		N	-0-			225
*11	240 #	169	-0-	-71	-0-	141 3	28 9	N	25			250
*12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	186 1		64
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			64

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	- 8000			
08	372 #	221	-0-	-151	-0-	210 3	11 9	N	10			125
09	360 #	15	-0-	-345	-0-	15 3		N	-0-			125
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	154 3		N	-0-			125
11	270 #	162	-0-	-108	-0-	162 3		N	-0-			125
12	279 #	142	-0-	-137	-0-	142 3		N	-0-			125
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-			125

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615	- 7940			
08	465 #	260	-0-	-205	-0-	257 3	3 9	N	3			40
09	450 #	18	-0-	-432	-0-	18 3		N	-0-			40
10	341 #	189	-0-	-152	-0-	188 3	1 9	N	1			41
*11	330 #	290	-0-	-40	-0-	198 3	92 9	N	84			125
*12	341 #	173	-0-	-168	-0-	173 3		N	-0-			125
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	178 3		N	-0-			125

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741			
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-			86
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186 3		N	-0-			86
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-			86
11	270 #	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-			86
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			86
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			86

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7577	-	8000
08	1023 #	904	-0-	-119	-0-	895 3	9 9	N	8	177 1	175
09	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		175
10	1023 #	986	-0-	-37	-0-	986 3		N	-0-		175
11	990 #	655	-0-	-335	-0-	655 3		N	-0-		175
*12	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1057 3	80 9	N	73		248
01	1023 #	758	-0-	-265	-0-	758 3		N	-0-		248
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7649	-	8086
08	589 #	377	-0-	-212	-0-	377 3		N	-0-		102
09	570 #	175	-0-	-395	-0-	175 3		N	-0-		102
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		102
11	390 #	239	-0-	-151	-0-	239 3		N	-0-		102
*12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	192 3	188 9	N	171		273
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253 3		N	-0-		273
WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7613	-	7971
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 3		N	-0-		92
09	480 #	311	-0-	-169	-0-	311 3		N	-0-		92
10	496 #	311	-0-	-185	-0-	311 3		N	-0-		92
11	480 #	311	-0-	-169	-0-	311 3		N	-0-		92
*12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	311 3	237 9	N	215		307
*01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		307
WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7616	-	7920
08	1116 #	622	-0-	-494	-0-	510 3	112 9	N	102		275
09	810 #	266	-0-	-544	-0-	266 3		N	-0-		275
10	713 #	619	-0-	-94	-0-	619 3		N	-0-		275
*11	630 #	456	-0-	-174	-0-	456 3		N	-0-	161 1	114
*12	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		114
01	620 #	456	-0-	-164	-0-	456 3		N	-0-		114
WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7613	-	8005
08	1271 #	346	-0-	-925	-0-	346 3		N	-0-		165
09	1230 #	450	-0-	-780	-0-	450 3		N	-0-		165
10	713 #	137	-0-	-576	-0-	137 3		N	-0-		165
11	690 #	258	-0-	-432	-0-	258 3		N	-0-		165
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		165
01	465 #	202	-0-	-263	-0-	202 3		N	-0-		165
WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7749	-	8016
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7633	-	8155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094		-		7752		
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					123
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					123
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					123
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					123
*12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					123

WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776		-		8012				
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	240 #	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648		-		8137				
08	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330 #	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	341 #	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659		-		7898				
08	14B2 EXT	408	-0-	408	-0-	1325	408	3		N	-0-					-0-
09	1354 R	29	-0-	-1325	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592		-		7825				
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669		-		8024				
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567		-		7859				
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-			
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-			
10	341 #	137	-0-	-204	-0-	137	3	N	-0-			-0-			
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3	N	-0-			-0-			
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-			
01	341 #	202	-0-	-139	-0-	202	3	N	-0-			-0-			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860			
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-			
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-			
10	465 #	300	-0-	-165	-0-	300	3	N	-0-			-0-			
11	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	3	N	-0-			-0-			
12	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3	N	-0-			-0-			
01	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-			-0-			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

VISION EXPLORATION LLC		886299		WELL #:		8		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238	
CARPER 12															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		WELL #:		1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045	
GUNTER "25"															
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-			

FOSTER "33"		WELL #:		1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974			
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-			-0-			
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-			-0-			
10	T. A.	49	-0-	49		49	2	Y	-0-			-0-			
11	T. A.	57	-0-	57		46	2	Y	10	11	9	10			
12	T. A.	45	-0-	45		151	2	Y	-0-			10			
01	T. A.	46	-0-	46		197	2	Y	-0-			10			

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	291 3	Y	-0-			-0-
						40 4						
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	47 1	285 3	Y	-0-			-0-
						91 4						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67 1	484 3	Y	3	3 0		-0-
						29 4	3 9					
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	Y	10	9 0		1
						61 4	11 9					
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 4	Y	-0-			1
GLASSCOCK 'W' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	9	-0-	9	9	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	2	-0-	2	11	2 3		Y	-0-			-0-
STERLING 'X' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510			PERF. N/A				
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	1	1	0			-0-
						77	4		1	9						
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	-0-					-0-
						105	4									
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
						66	4									
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*12	496 N	177	-0-	-319	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
						72	4									
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
11	360 N	172	-0-	-188	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*12	341 N	85	-0-	-256	-0-	73	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450			PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030			PERF. N/A				
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4		1	9						
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	4	4	0			-0-
						13	4		4	9						
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4		4	9						
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	7	6	0			1
						4	4		8	9						
*12	62 N	31	-0-	-31	-0-	27	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155			PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149817	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	T. A.	5	-0-	5	5	4 3	1 4	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	6	-0-	6	11	5 3	1 4	Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	78	-0-	-139	-0-	7 1	63 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	55 1	339 3	Y	-0-		-0-
							107 4					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	217 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*12		527 N	318	-0-	-209	-0-	18 1	259 3	Y	-0-		-0-
							41 4					
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A			
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
08		341 N	114	-0-	-227	-0-	10 1	92 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	41 1	258 3	Y	1	1 0	-0-
							81 4	1 9				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	80 1	582 3	Y	4	4 0	-0-
							36 4	4 9				
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	31 1	441 3	Y	6	6 0	-0-
							71 4	7 9				
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 4	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A			
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-
						17	4				-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-
						44	4				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	12	1	90	3	Y	-0-
						5	4				-0-
*12	217 N	179	-0-	-38	-0-	11	1	145	3	Y	-0-
						23	4				-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	Y	-0-
						42	4				1
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	100	1	619	3	Y	2
						198	4	2	9		2 0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	5
						60	4	6	9		6 0
*12	961 N	511	-0-	-450	-0-	27	1	401	3	Y	16
						65	4	18	9		15 0
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	21	1	183	3	N	2
						24	4	2	9		2 0
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	774	3	N	3
						245	4	3	9		3 0
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	580	3	N	3
						123	4	3	9		3 0
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	2
						14	4	2	9		2 0
*12	527 N	94	-0-	-433	-0-	5	1	75	3	N	2
						12	4	2	9		2 0
01	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A		
08	403 N	122	-0-	-281	-0-	11	1	97	3	Y	1
						13	4	1	9		1 0
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	2
						126	4	2	9		2 0
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	393	3	Y	2
						84	4	2	9		2 0
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1
						24	4	1	9		1 0
*12	620 N	435	-0-	-185	-0-	25	1	352	3	Y	1
						57	4	1	9		1 0
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A		
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-	-0-	
						9 4					
11	T. A.	187	-0-	187	187	22 1	154 3	Y	2	2 0	-0-
						9 4	2 9				
*12	487 X	300	-0-	-187	-0-	17 1	243 3	Y	1	1 0	-0-
						39 4	1 9				
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	5 3	1 4	Y	-0-	-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	41 1	251 3	Y	-0-	-0-
						80 4				
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	83 1	549 3	Y	-0-	-0-
						117 4				
11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	72 1	520 3	Y	-0-	-0-
						32 4				
*12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	38 1	560 3	Y	-0-	-0-
						90 4				
01	744 N	6	-0-	-738	-0-	5 3	1 4	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	15 1	97 3	Y	2	2 0	-0-
						31 4	2 9				
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	131 3	Y	2	2 0	-0-
						28 4	2 9				
11	T. A.	105	-0-	105	105	12 1	88 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
*12	221 X	116	-0-	-105	-0-	6 1	95 3	Y	-0-	-0-	
						15 4					
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		12	RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	21 1	134 3	Y	-0-	-0-	
						42 4					
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34 1	223 3	Y	1	1 0	-0-
						47 4	1 9				
11	226 X	226	-0-	-0-	-0-	26 1	188 3	Y	1	1 0	-0-
						11 4	1 9				
*12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	20 1	288 3	Y	2	2 0	-0-
						46 4	2 9				
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580			PERF. 8024 - 8432		
08		523 N	523	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	-0-			-0-
						58	4							
09		290 N	290	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-			-0-
						62	4							
10		228 N	228	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
11		300 N	169	-0-	-131	20	1	141	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*12		310 N	274	-0-	-36	16	1	223	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
01		217 N	2	-0-	-215	2	3			Y	-0-			-0-
		STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859			COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A		
08		456 N	456	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	7	8	0	-0-
						49	4	8	9					
09		338 N	338	-0-	-0-	36	1	223	3	Y	8	8	0	-0-
						70	4	9	9					
10		533 N	533	-0-	-0-	58	1	385	3	Y	8	7	0	1
						81	4	9	9					
11		537 N	537	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	15	15	0	1
						26	4	17	9					
*12		541 N	541	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	16	16	0	1
						68	4	18	9					
01		496 N	22	-0-	-474	20	3	2	4	Y	-0-	1	0	-0-
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864			COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A		
08		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63 1	543 3	74 4	7 9	Y	6	6 0			1
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	39 1	240 3	77 4	7 9	Y	6	6 0			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				1
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	382 3	60 4	8 9	Y	7	7 0			1
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	45 3	6 4			Y	-0-				1
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 150628	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8181	- 8347		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	85 1	560 3	Y	2	2 0	-0-
						119 4	2 9				
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	80 1	574 3	Y	2	2 0	-0-
						36 4	2 9				
*12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	44 1	618 3	Y	2	2 0	-0-
						99 4	2 9				
01	775 N	6	-0-	-769	-0-	5 3	1 4	Y	-0-		-0-
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	- 8281		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43 1	406 3	Y	3	3 0	-0-
						129 4	3 9				
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44 1	447 3	Y	7	6 0	1
						96 4	8 9				
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42 1	508 3	Y	7	7 0	1
						31 4	8 9				
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	1 1	490 3	Y	5	6 0	-0-
						78 4	6 9				
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	7 3	1 4	Y	-0-		-0-
STERLING 'T' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		11	RRCID ->	151569	COMPL. DATE	09/04/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 - 8297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	151570	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8200 - 8386
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID ->	154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 - 8412
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #:		4	RRCID ->	154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8169 - 8364	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8104 - 8518
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	79 1	490 3	Y	5	5 0	-0-
							155 4	6 9				-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91 1	600 3	Y	9	8 0	1
							127 4	10 9				
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65 1	468 3	Y	4	5 0	-0-
							29 4	4 9				
*12	744	N	407	-0-	-337	-0-	23 1	329 3	Y	2	2 0	-0-
							53 4	2 9				
01	837	N	3	-0-	-834	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8101 - 8518
08	642	N	86	-0-	-556	-0-	7 1	66 3	Y	4	5 0	-0-
							9 4	4 9				-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43 1	264 3	Y	8	8 0	-0-
							85 4	9 9				-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66 1	433 3	Y	6	6 0	-0-
							93 4	7 9				-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66 1	484 3	Y	5	5 0	-0-
							29 4	6 9				-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	520 3	Y	3	3 0	-0-
							83 4	3 9				-0-
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	4 3	1 4	Y	-0-		-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8014 - 8397
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4 1	25 3	Y	2	2 0	-0-
							8 4	2 9				-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65 1	427 3	Y	17	16 0	1
							91 4	19 9				
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	129 1	927 3	Y	42	40 0	3
							55 4	46 9				
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	73 1	1046 3	Y	54	54 0	3
							167 4	59 9				
01	589	N	55	-0-	-534	-0-	49 3	6 4	Y	-0-	2 0	1

COPE, E. B.		WELL #:		16	RRCID ->	155876	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7862 - 8126
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	Y	-0-		-0-
							23 4					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	208 3	Y	-0-		-0-
							66 4					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	250 3	Y	-0-		-0-
							54 4					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	Y	-0-		-0-
							19 4					-0-
*12	310	N	181	-0-	-129	-0-	1 1	155 3	Y	-0-		-0-
							25 4					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978	-	8298		
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	21 1 40 4	292 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
09	600 N	182	-0-	-418	-0-	13 1 40 4	127 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	84 1 184 4	864 3 10 9	Y	9	8 0	1
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1 37 4	634 3 2 9	Y	2	3 0	-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 1 51 4	323 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	18 3	2 4	Y	-0-		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874	-	8221		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824	-	8162		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #:	8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	-	8178		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #:	2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	-	8474		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-
							27	4				
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-
							55	4				
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-
							44	4				
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-
							16	4				
*12	248	N	150	-0-	-98	-0-	129	3	21	4	Y	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902 - 8130					
08		435 N	435	-0-	-0-	25 1 47 4	341 3 22 9	Y	20	19 0		1
09		463 N	463	-0-	-0-	33 1 101 4	320 3 9 9	Y	8	9 0		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	52 1 116 4	546 3 37 9	Y	34	31 0		3
11		663 N	663	-0-	-0-	47 1 33 4	548 3 35 9	Y	32	32 0		3
*12		579 N	579	-0-	-0-	1 1 76 4	476 3 26 9	Y	24	26 0		1
01		310 N	34	-0-	-276	30 3	4 4	Y	-0-	1 0		-0-
		STERLING "S" FEE		WELL #: 4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796 - 8035				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		STERLING "T" FEE		WELL #: 4	RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886 - 8192				
08		1085 N	220	-0-	-865	19 1 21 4	159 3 21 9	Y	19	22 0		1
09		1408 N	1408	-0-	-0-	151 1 297 4	935 3 25 9	Y	23	23 0		1
10		1381 N	1381	-0-	-0-	152 1 213 4	997 3 19 9	Y	17	17 0		1
11		817 N	817	-0-	-0-	93 1 40 4	670 3 14 9	Y	13	13 0		1
*12		1333 N	753	-0-	-580	42 1 97 4	603 3 11 9	Y	10	10 0		1
*01		1333 N	6	-0-	-1327	5 3	1 4	Y	-0-			1
		REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132 - 8348				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		STERLING "S" FEE		WELL #: 1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852 - 8164				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 3	RRCID -> 170201	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7921 - 8140				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977 - 8335				
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52 1 101 4	742 3 10 9	Y	9	8 0	1
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	77 1 235 4	741 3 21 9	Y	19	19 0	1
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	71 1 155 4	730 3 13 9	Y	12	12 0	1
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	53 1 39 4	636 3 9 9	Y	8	8 0	1
*12	1116 N	505	-0-	-611	-0-	1 1 69 4	426 3 9 9	Y	8	9 0	-0-
01	961 N	28	-0-	-933	-0-	25 3	3 4	Y	-0-		-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929 - 8230				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33 1 39 4	290 3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21 1 43 4	134 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2015											
COPE, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 170342	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 7860 - 8206				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7802 - 8178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 - 8323
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	13 1	192 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	25 4	90 3	Y	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 4	305 3	Y	-0-		-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	292 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	41 4	2 4	Y	-0-		-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44 1	605 3	Y	1	1 0	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	83 4	213 3	Y	6	6 0	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	22 1	395 3	Y	18	17 0	1
11	720 N	433	-0-	-287	-0-	67 4	371 3	Y	8	8 0	1
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	423 3	Y	5	6 0	-0-
01	527 N	20	-0-	-507	-0-	85 4	2 4	Y	-0-		-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58 1	819 3	Y	13	13 0	1
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	111 4	479 3	Y	9	10 0	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	50 1	405 3	Y	8	7 0	1
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	152 4	1920 3	Y	11	11 0	1
*12	713 N	561	-0-	-152	-0-	39 1	475 3	Y	8	9 0	-0-
01	527 N	26	-0-	-501	-0-	86 4	3 4	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212												
08		553 N	553	-0-	-0-	33 1 62 4	458 3	Y	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	24 1 73 4	233 3	Y	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	13 1 27 4	129 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	148	-0-	-302	11 1 8 4	129 3	Y	-0-			-0-
*12		341 N	72	-0-	-269	62 3	10 4	Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155			Y	-0-			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134												
08		1726 N	1726	-0-	-0-	155 1 184 4	1341 3	Y	42	41 0		3
09		900 N	385	-0-	-515	42 1 82 4	260 3	Y	1	4 0		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		1 9	Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015												

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214												
08		449 N	449	-0-	-0-	42 1 49 4	357 3	Y	1	1 0		-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	45 1 89 4	281 3	Y	2	2 0		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		2 9	Y	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2015												

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177												
08		341 N	-0-	-0-	-341			Y	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174												
08		279 N	-0-	-0-	-279			Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240			PERF. 7884 - 8182		
08		208 N	208	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
09		215 N	215	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
						48	4							
10		238 N	238	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
11		265 N	265	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*12		217 N	131	-0-	-86	113	3	18	4	Y	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248					Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7856 - 8132		
08		201 N	201	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
09		167 N	167	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
10		185 N	185	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
11		206 N	206	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*12		186 N	102	-0-	-84	88	3	14	4	Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8008 - 8295		
08		1011 N	1011	-0-	-0-	92	1	796	3	Y	14	14	0	2
						108	4	15	9					
*09		793 N	793	-0-	-0-	86	1	533	3	Y	5	7	0	-0-
						168	4	6	9					
10		847 N	847	-0-	-0-	93	1	614	3	Y	8	7	0	1
						131	4	9	9					
11		990 N	739	-0-	-251	83	1	603	3	Y	15	15	0	1
						36	4	17	9					
*12		806 N	604	-0-	-202	32	1	464	3	Y	30	29	0	2
						75	4	33	9					
*01		837 N	23	-0-	-814	20	3	3	4	Y	-0-	1	0	1
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7820 - 8078		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7870 - 8162		
08		1139 N	1139	-0-	-0-	67	1	944	3	Y	-0-			-0-
						128	4							
09		935 N	935	-0-	-0-	68	1	659	3	Y	-0-			-0-
						208	4							
10		1035 N	1035	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	-0-			-0-
						168	4							
11		1152 N	1152	-0-	-0-	84	1	1007	3	Y	-0-			-0-
						61	4							
*12		999 N	999	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			-0-
						137	4							
01		1023 N	1	-0-	-1022	1	3			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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	
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	-0-
							30	4					
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	-0-
							44	4					
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-	-0-
							35	4					
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	-0-
							13	4					
*12	217	N	121	-0-	-96	-0-	104	3	17	4	Y	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-

COPE, E. B.				WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7790 - 8046	
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	Y	-0-	-0-
							64	4					
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-	-0-
							123	4					
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	514	3	Y	-0-	-0-
							109	4					
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-	-0-
							40	4					
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-	-0-
							91	4					
01	682	N	35	-0-	-647	-0-	31	3	4	4	Y	-0-	-0-

COPE, E. B.				WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7853 - 8227	
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-	-0-
							22	4					
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	-0-
							33	4					
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-	-0-
							26	4					
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	153	3	Y	-0-	-0-
							9	4					
*12	155	N	86	-0-	-69	-0-	74	3	12	4	Y	-0-	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8052 - 8428	
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	5	1	44	3	Y	2	2 0
							6	4					
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	296	3	Y	7	7 0
							93	4					
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	336	3	Y	9	8 0
							71	4					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	5	6 0
							17	4					
*12	465	N	268	-0-	-197	-0-	15	1	216	3	Y	3	3 0
							34	4					
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'X' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	- 8214	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064	- 8490
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 4		Y	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		12	RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788	- 8050
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	Y	-0-			-0-
						49 4						
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26 1	244 3	Y	-0-			-0-
						78 4						
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29 1	294 3	Y	-0-			-0-
						63 4						
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1	376 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
*12	372 N	212	-0-	-160	-0-	1 1	181 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	219681	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7601	- 7877
08	713 N	121	-0-	-592	-0-	7 1	100 3	Y	1	1 0		-0-
						13 4						
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	18 1	175 3	Y	12	11 0		1
						55 4						
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	8	8 0		1
						21 4						
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y	12	12 0		1
						7 4						
*12	279 N	81	-0-	-198	-0-	68 3	11 4	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1			1

STERLING 'P' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	219684	COMPL. DATE	04/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7760	- 7855
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #:		1	RRCID ->	219838	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7707 -	7880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	219841	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8216 -	8296		
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	59 1	559 3	4 9	4	Y	4	4 0		-0-
						178 4		4 9						
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	49 1	506 3	18 9	16	Y	15	0		1
						108 4		18 9						
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46 1	566 3	15 9	14	Y	14	0		1
						34 4		15 9						
*12	682 N	643	-0-	-39	-0-	2 1	541 3	13 9	12	Y	12	0		1
						87 4		13 9						
01	682 N	9	-0-	-673	-0-	8 3	1 4	Y	-0-					1

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	219846	COMPL. DATE	06/12/1945	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8196 -	8464		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-			37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-			37
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-			37
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-			37
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-			37
01	PRTL PLG	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	5 1	76 3	Y	4	5 0	-0-
						10 4	4 9				
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	Y	22	21 0	1
						37 4	24 9				
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	10	10 0	1
						47 4	11 9				
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	222 3	Y	3	4 0	-0-
						13 4	3 9				
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 1	218 3	Y	40	37 0	3
						35 4	44 9				
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-	1 0	2
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	46 1	659 3			N	18	18 0				1
						90 4	20 9									
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3			N	435	414 0				22
						38 4	479 9									
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 3	86 9			N	78	94 0				6
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25 1	298 3			N	342	321 0				27
						18 4	376 9									
*12	651 N	472	-0-	-179	-0-	1 1	375 3			N	33	58 0				2
						60 4	36 9									
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	26 3	4 4			N	2	1 0				3
						2 9										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472							
08	DLQ G-10	435	-0-	435	1256	435 2				Y	-0-					-0-
09	1681 N	425	-0-	-1256	-0-	425 2				Y	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				Y	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				Y	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2				Y	-0-					-0-
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2				Y	-0-					-0-
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401							
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	79 2	28 9			N	25	29 0				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-					-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2				N	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2				N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
EDMONDSON		WELL #:		3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	3	0	1
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			1
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			1
11		480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2	N	-0-	1	0	-0-
12		496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2	N	-0-			-0-
01		465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2	N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #:		4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457			
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			22
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			22
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			22
11		1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	2	N	-0-	22	0	-0-
12		1147 N	885	-0-	-262	-0-	885	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	671	-0-	-383	-0-	671	2	N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #:		1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	1	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	36			Y	1			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		3		RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1		RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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			
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15													

COPE, R. L.		WELL #:		3		RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091		COMPL. DATE 09/27/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000		-		8233		
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-
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987		-		8394		
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	Y	5	2	1			3
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	3	1			-0-
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968		-		8378		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052		-		8449		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032		-		8291		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063		-		8359		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933		-		8247		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
		//CONT.//	416330									
		WELL #:	2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8225 -	8375
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3 1	8 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:	2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:	2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8101 -	8318
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-

TERRY, I. W.		WELL #:	2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8043 -	8381
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:	17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7886 -	8201
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:	5 D	RRCID ->	159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395							
08	1175 X	424	-0-	-751	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	447	3	1	9	Y	1					1
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	364	3	8	9	Y	7	2	1			6
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					6
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	390	3	1	9	Y	1	3	1			2

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351							
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-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363							
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33					33
12	DLQ G-10	67	-0-	67	167	64	3	3	9	Y	3	34	1			2
01	DLQ G-10	144	-0-	144	311	91	3	53	9	Y	48	4	1			46

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A							
08	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	448	-0-	448	964	448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	695	-0-	695	1659	692	3	3	9	Y	3					3

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
08	620 N	78	-0-	-542	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	660 N	145	-0-	-515	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	271	-0-	271	271	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	504	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	940	138	1	298	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330									
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

TERRY, I. W.				WELL #:	19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7938 - 8150
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-

WATSON, J.E.				WELL #:	5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8022 - 8292
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-

COPE-BODINE				WELL #:	3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8137 - 8321
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	2602 N	837	-0-	-1765	-0-	589	3	248	4	N	-0-		-0-
09	1680 X	539	-0-	-1141	-0-	539	3			N	-0-		-0-
10	1736 X	473	-0-	-1263	-0-	473	3			N	-0-		-0-
11	1680 X	575	-0-	-1105	-0-	575	3			N	-0-		-0-
12	837 X	619	-0-	-218	-0-	179	1	440	3	N	-0-		-0-
01	837 X	302	-0-	-535	-0-	213	1	89	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			105
09	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2	N	-0-			105
10	899 N	494	-0-	-405	-0-	494	2	N	-0-			105
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			105
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			105
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-			105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			150
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			150
10	186 N	29	-0-	-157	-0-	29 2		Y	-0-			150
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-			150
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			150
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257				
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-			48
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	222 2		N	-0-			48
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2		N	-0-			48
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			48
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			48
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C"		872683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458				
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	394 2		N	-0-			21
09	660 N	444	-0-	-216	-0-	444 2		N	-0-			21
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	397 2		N	-0-			21
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			21
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			21
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			21

WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		923110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542				
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			153
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			153
10	806 N	406	-0-	-400	-0-	406 3		N	-0-			153
11	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099 3		N	-0-			153
12	1426 N	971	-0-	-455	-0-	971 3		N	-0-			153
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			153

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
TCO RESOURCES, INC.		840313														
TXL		WELL #: 4		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	3626	-0-	3626	207590	3626	3	N	-0-						45
09	SWR	10	2447	-0-	2447	210037	2447	3	N	-0-						45
10	SWR	10	3798	-0-	3798	213835	3798	3	N	-0-						45
11	SWR	10	3354	-0-	3354	217189	3354	3	N	-0-						45
12	SWR	10	3812	-0-	3812	221001	3812	3	N	-0-						45
01	SWR	10	3684	-0-	3684	224685	3684	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								
08	10571	X	9063	-0-	-1508	-0-	458	1	8605	3	N	-0-				107
09	10230	X	6868	-0-	-3362	-0-	275	1	6593	3	N	-0-				107
10	9362	X	9014	-0-	-348	-0-	346	1	8668	3	N	-0-				107
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	830	1	9863	3	N	-0-				107
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	960	1	10025	3	N	7				114
*01	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	987	1	10930	3	N	-0-				114

XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ATHEY-CHARLES B.		WELL #: 2		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068			
08	3100	N	3186	-0-	86	469	3186	3	N	-0-	
09	2892	N	2423	-0-	-469	-0-	2423	3	N	-0-	
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3	N	-0-	
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3	N	-0-	
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-	
*01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-	

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977			
08	22661	X	22529	-0-	-132	-0-	22529	3	N	-0-	
09	21930	X	16516	-0-	-5414	-0-	16516	3	N	-0-	
10	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3	N	-0-	
11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	3	N	-0-	
12	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	3	N	-0-	
*01	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	3	N	-0-	

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A			
08	7781	X	6995	-0-	-786	-0-	6995	3	N	-0-	
09	7530	X	5206	-0-	-2324	-0-	5206	3	N	-0-	
10	7502	X	6399	-0-	-1103	-0-	6399	3	N	-0-	
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3	N	-0-	
12	17391	X	7719	-0-	-9672	-0-	7719	3	N	-0-	
*01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3	N	-0-	

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A			
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3	N	-0-	
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3	N	-0-	
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3	N	-0-	
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3	N	-0-	
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3	N	-0-	
*01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3	N	-0-	

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966			
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	3	N	-0-	
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3	N	-0-	
10	2542	X	984	-0-	-1558	-0-	984	3	N	-0-	
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3	N	-0-	
12	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3	N	-0-	
*01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	3	N	-0-	

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885			
08	28023	X	6680	-0-	-21343	-0-	6680	3	N	-0-	
09	7800	X	5210	-0-	-2590	-0-	5210	3	N	-0-	
10	7564	X	6772	-0-	-792	-0-	6772	3	N	-0-	
11	7320	X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3	N	-0-	
12	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3	N	-0-	
*01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3	N	-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
08	61338 X	19189	-0-	-42149	-0-	19189	3			N	-0-					-0-
09	15780 X	13020	-0-	-2760	-0-	13020	3			N	-0-					-0-
10	16306 X	11131	-0-	-5175	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
11	18570 X	15320	-0-	-3250	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
12	19189 X	16897	-0-	-2292	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
*01	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430								
08	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	3			N	-0-					-0-
09	12900 X	10623	-0-	-2277	-0-	10623	3			N	-0-					-0-
10	14167 X	13925	-0-	-242	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	13777	-0-	13777	-0-	13777	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	16228	-0-	16228	-0-	30005	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	16606	-0-	16606	-0-	46611	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14786 - 15446	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3		N	-0-	-0-	
09	6060 X	6026	-0-	-34	-0-	6026	3		N	-0-	-0-	
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3		N	-0-	-0-	
11	T. A.	8297	-0-	8297	8297	8297	3		N	-0-	-0-	
12	T. A.	9330	-0-	9330	17627	9330	3		N	-0-	-0-	
01	T. A.	9273	-0-	9273	26900	9273	3		N	-0-	-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A
08	27776 X	24347	-0-	-3429	-0-	24347	3		N	-0-	-0-
09	26880 X	17679	-0-	-9201	-0-	17679	3		N	-0-	-0-
10	25947 X	22229	-0-	-3718	-0-	22229	3		N	-0-	-0-
11	25110 X	22836	-0-	-2274	-0-	22836	3		N	-0-	-0-
12	27614 X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	3		N	-0-	-0-
*01	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	28695	3		N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
08	95493 X	24981	-0-	-70512	-0-	24981	3		N	-0-	-0-
09	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	3		N	-0-	-0-
10	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	3		N	-0-	-0-
11	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	3		N	-0-	-0-
12	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	28443	3		N	-0-	-0-
*01	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	29653	3		N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713
08	22537 X	18843	-0-	-3694	-0-	18843	3		N	-0-	-0-
09	21810 X	13835	-0-	-7975	-0-	13835	3		N	-0-	-0-
10	21049 X	18641	-0-	-2408	-0-	18641	3		N	-0-	-0-
11	T. A.	19299	-0-	19299	19299	19299	3		N	-0-	-0-
12	T. A.	20824	-0-	20824	40123	20824	3		N	-0-	-0-
01	T. A.	20912	-0-	20912	61035	20912	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
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	155	2	74 9	N	67	243
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	124	2	24 9	N	22	265
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	76	2	9 9	N	8	273
11	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		N	-0-	273
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-	273
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	485	2	150 9	N	136 172 1	237

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-		2033	2	N	-0-			262
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	359	359	1	262
10		1922 X	1873	-0-	-49	-0-		1467	2	N	369	369	1	262
11		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		1613	2	N	340	340	1	262
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2	N	-0-			262
*01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2210	2	N	368	368	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														
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-		706	2	N	5			81
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-		688	2	N	5			86
10		1054 N	725	-0-	-329	-0-		719	2	N	5			91
11		690 N	425	-0-	-265	-0-		417	2	N	7			98
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-		824	2	N	17			115
01		713 N	638	-0-	-75	-0-		634	2	N	4			119

THAGARD TRUST 851052														
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A														
08		22723 X	11465	-0-	-11258	-0-		4630	1	N	-0-			-0-
09		21990 X	10964	-0-	-11026	-0-		4007	1	N	-0-			-0-
10		22723 X	17411	-0-	-5312	-0-		641	1	N	-0-			-0-
11		24745 X	24745	-0-	-0-	-0-		24745	3	N	-0-			-0-
12		24088 X	24088	-0-	-0-	-0-		24088	3	N	-0-			-0-
*01		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-		24132	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														
08	SI	MULT	119	-0-	119	452		113	3	Y	5			22
09	SI	MULT	126	-0-	126	578		113	3	Y	12			34
10		721 X	143	-0-	-578	-0-		114	3	Y	26	25	1	35
11		148 X	148	-0-	-0-	-0-		112	3	Y	33			68
12		124 X	53	-0-	-71	-0-		35	3	Y	16	32	1	52
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	35	1	17

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3120	-0-	3120	3120	3119	3	1	9	Y	1					29
09	T. A.	3553	-0-	3553	6673	3551	3	2	9	Y	2					31
10	T. A.	3132	-0-	3132	9805	3126	3	6	9	Y	5	15	1			21
11	13389 X	3584	-0-	-9805	-0-	3577	3	7	9	Y	6					27
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	3	7	9	Y	6	11	1			22
*01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3657	3	8	9	Y	7	17	1			12

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449						
08	100304 X	100304	-0-	-0-	-0-	99890	3	414	9	N	376	176	1	1	8	1140
09	104550 X	104550	-0-	-0-	-0-	104115	3	435	9	N	395	729	1			806
10	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	430					1236
11	64049 X	64049	-0-	-0-	-0-	63215	3	834	9	N	758	740	1			1254
12	75291 X	75291	-0-	-0-	-0-	74646	3	645	9	N	586	902	1			938
*01	90160 X	90160	-0-	-0-	-0-	89358	3	802	9	N	729	900	1			767

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
01	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												
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-			1
09	T. A.	111	-0-	111	202	111	3			Y	-0-			1
10	T. A.	310	-0-	310	512	310	3			Y	-0-			1
11	1099 X	587	-0-	-512	-0-	584	3	3	9	Y	3			4
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-			4
*01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1	2	1	1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618					
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	3			Y	-0-			70
09	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	1814	3			Y	-0-			70
10	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			Y	-0-			70
11	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			Y	-0-			70
12	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			Y	-0-			70
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-			70

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	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					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638					
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1			76
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	N	3			79
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3			82
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1			83
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5			88
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10			98

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4186 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4216 X	4179	-0-	-37	-0-	4179 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4185 X	4175	-0-	-10	-0-	4175 3	N	-0-	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A		
08	3131 X	2688	-0-	-443	-0-	2677 3	11 9 Y	10	14 1	17
09	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2453 3	8 9 Y	7		24
10	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2517 3	12 9 Y	11	17 1	18
11	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2369 3	15 9 Y	14		32
12	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2337 3	13 9 Y	12	29 1	15
01	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	2323 3	13 9 Y	12		28

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2093 3	7 9 Y	6	29 1	20
09	2310 N	1959	-0-	-351	-0-	1948 3	11 9 Y	10		30
10	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1986 3	9 9 Y	8	21 1	17
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1849 3	8 9 Y	7		24
12	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1766 3	8 9 Y	7	22 1	9
01	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1722 3	7 9 Y	6		15

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
08	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3301 3	Y	-0-		-0-
09	3420 X	3365	-0-	-55	-0-	3365 3	Y	-0-		-0-
10	3410 X	2699	-0-	-711	-0-	2699 3	Y	-0-		-0-
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3	Y	-0-		-0-
01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3460 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	6262 X	6091	-0-	-171	-0-	6091 3	Y	-0-		-0-
09	6060 X	5884	-0-	-176	-0-	5884 3	Y	-0-		-0-
10	6138 X	6044	-0-	-94	-0-	6044 3	Y	-0-		-0-
11	5940 X	5772	-0-	-168	-0-	5772 3	Y	-0-		-0-
12	6076 X	5883	-0-	-193	-0-	5882 3	1 9 Y	1		1
01	6076 X	5849	-0-	-227	-0-	5849 3	Y	-0-		1

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
08	5673 X	5201	-0-	-472	-0-	5191 3	10 9 Y	9	44 1	30
09	5400 X	5132	-0-	-268	-0-	5115 3	17 9 Y	15		45
10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9207 3	12 9 Y	11	31 1	25
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5347 3	15 9 Y	14		39
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5081 3	12 9 Y	11	34 1	16
*01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5662 3	12 9 Y	11		28

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	Y	-0-		-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	Y	-0-		-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1611 3	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1622 3	Y	-0-		-0-
01	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 3	Y	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387 3	Y	-0-		-0-	
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 3	Y	-0-		-0-	
10	8060 X	4249	-0-	-3811	-0-	4247 3	Y	2	9	2	
11	8130 X	8106	-0-	-24	-0-	8098 3	Y	8	9	7	9
12	8401 X	8187	-0-	-214	-0-	8180 3	Y	7	9	Y	7
01	8401 X	8055	-0-	-346	-0-	8048 3	Y	7	9	Y	13

WALBET, INC.		891734		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A		
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-	
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738 2	N	-0-		-0-	
11	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	1660 2	N	-0-		-0-	
12	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611 2	N	-0-		-0-	
01	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561 2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226		
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	334 3	Y	8	9	7	94
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	8	9	7	101
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692 3	Y	10	9	9	110
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	974 3	Y	10	9	9	119
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029 3	Y	7	9	Y	125
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	10	9	Y	134

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		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626		
08	3441 X	482	-0-	-2959	-0-	467 3	Y	15	9	14	13 1 2
09	3330 X	150	-0-	-3180	-0-	133 3	Y	17	9	15	15 1 2
10	2790 X	599	-0-	-2191	-0-	587 3	Y	12	9	11	10 1 3
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-		Y			14	15 1 2
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		Y			24	21 1 5
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		Y			22	25 1 2

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632		
08	10323 X	10131	-0-	-192	-0-	10087 3	Y	44	9	40	74 1 75
09	9990 X	9684	-0-	-306	-0-	9633 3	Y	51	9	46	121
10	10292 X	9858	-0-	-434	-0-	9843 3	Y	15	9	14	84 1 51
11	9750 X	9268	-0-	-482	-0-	9239 3	Y	29	9	26	77
12	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	9322 3	Y	39	9	35	68 1 44
01	10075 X	9309	-0-	-766	-0-	9283 3	Y	26	9	24	65

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5084 X	4752	-0-	-332	-0-	4752 3		Y	-0-			36
09	4770 X	4565	-0-	-205	-0-	4565 3		Y	-0-			36
10	4929 X	4591	-0-	-338	-0-	4591 3		Y	-0-			36
11	4590 X	4370	-0-	-220	-0-	4370 3		Y	-0-			36
12	4743 X	4441	-0-	-302	-0-	4439 3	2 9	Y	-2			38
01	4743 X	4218	-0-	-525	-0-	4218 3		Y	-0-			38

WILLIAMS OIL COMPANY		925440				CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965			TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	165 1		31
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	577 3		N	-0-			31
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	366 3		N	-0-			31
11	720 N	369	-0-	-351	-0-	369 3		N	-0-			31
12	589 N	384	-0-	-205	-0-	384 3		N	-0-			31
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			31

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411			
08	8494 X	7883	-0-	-611	-0-	7883 3		N	-0-			-0-
09	8070 X	7796	-0-	-274	-0-	7796 3		N	-0-			-0-
10	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454 3		N	-0-			-0-
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 3		N	-0-			-0-
12	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 3		N	-0-			-0-
01	8463 X	7843	-0-	-620	-0-	7843 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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256				49B						
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186			
08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	N	1			108
09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	845 2	1 9	N	1			109
10	868 #	834	-0-	-34	-0-	833 2	1 9	N	1			110
11	840 #	797	-0-	-43	-0-	796 2	1 9	N	1			111
12	868 #	822	-0-	-46	-0-	822 2		N	-0-			111
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	813 2	1 9	N	1			112

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	15	-0-	-264	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	155	-0-	-295	-0-	155 3	Y	-0-			-0-
12		279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3	Y	-0-			-0-
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	121	107 1		27

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 -	6081
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 -	6091
08		5921 X	5844	-0-	-77	-0-	5841 3	3 9 Y	3	3 1		1
09		5730 X	5653	-0-	-77	-0-	5650 3	3 9 Y	3	4 1		-0-
10		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6152 3	6 9 Y	5	4 1		1
11		5670 X	5669	-0-	-1	-0-	5668 3	1 9 Y	1	2 1		-0-
12		5859 X	5642	-0-	-217	-0-	5642 3	Y	-0-			-0-
01		5859 X	5275	-0-	-584	-0-	5275 3	Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 -	6090
08		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09		270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5943 -	6117
08		849 X	331	-0-	-518	-0-	327 3	4 9 Y	4	3 1		1
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	428 3	42 9 Y	38	34 1		5
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	602 3	78 9 Y	71	63 1		13
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	630 3	59 9 Y	54	55 1		12
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	654 3	58 9 Y	53	53 1		12
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	667 3	47 9 Y	43	44 1		10

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PENNZOIL-TUBB		WELL #:	1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5979 -	6073
08		1333 X	194	-0-	-1139	-0-	194 3	N	-0-			40
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-			40
10		868 X	641	-0-	-227	-0-	641 3	N	-0-			40
11		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-			40
12		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-			40
01		1922 X	1401	-0-	-521	-0-	1401 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807 3	20 9	N	18			181
09	810 N	666	-0-	-144	-0-	666 3		N	-0-			181
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	676 3		N	-0-			181
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3		N	-0-			181
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			181
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			181

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			
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	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			
08	403 #	139	-0-	-264	-0-	138 2	1 9	N	1			24
09	390 #	76	-0-	-314	-0-	75 2	1 9	N	1			25
10	403 #	119	-0-	-284	-0-	118 2	1 9	N	1			26
11	360 #	85	-0-	-275	-0-	84 2	1 9	N	1			27
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	40 2	1 9	N	1			28
01	124 #	36	-0-	-88	-0-	35 2	1 9	N	1			29

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			
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957 2	2 9	N	2			179
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612 2	3 9	N	3			182
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	688 2	3 9	N	3			185
11	900 N	639	-0-	-261	-0-	635 2	4 9	N	4			189
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	580 2	7 9	N	6			195
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871 2	4 9	N	4			199

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A			
08	516 N	148	-0-	-368	-0-	148 2		Y	-0-	4 1		15
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			15
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			15
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			15
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			15
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-			15

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A			
08	431 N	127	-0-	-304	-0-	126 2	1 9	Y	1			8
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1			9
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1			10
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	98 2	2 9	Y	2			12
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	Y	1			13
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	89 2	1 9	Y	1			14

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1629 N	450	-0-	-1179	-0-	447 2	3 9	Y	3	11 1			7
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1				8
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2 9	Y	2				10
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	419 2	3 9	Y	3				13
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	Y	2				15
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	Y	2				17

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A	
08	545 N	157	-0-	-388	-0-	157 2		Y	-0-	5 1			14
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-				14
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-				14
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-				14
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-				14
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		Y	-0-				14

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
08	352 N	104	-0-	-248	-0-	104 2		Y	-0-				4
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-				4
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-				4
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-				4
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-				4
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-				4

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A	
08	394 N	116	-0-	-278	-0-	116 2		Y	-0-				4
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-				4
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-				4
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	91 2	1 9	Y	-1				5
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-				5
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-				5

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
08	665 N	183	-0-	-482	-0-	182 2	1 9	Y	1	7 1			11
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1				12
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1				13
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	171 2	2 9	Y	2				15
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1				16
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1				17

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
08	205 N	60	-0-	-145	-0-	60 2		Y	-0-				4
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-				4
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-				4
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-				4
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-				4
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-				4

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
08	640 N	189	-0-	-451	-0-	189 2		Y	-0-				4
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-				4
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-				4
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		Y	-0-				4
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-				4
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-				4

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1347 N	372	-0-	-975	-0-	369 2	3 9	Y	3	11 1		7
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	Y	1			8
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	Y	2			10
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	346 2	3 9	Y	3			13
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	Y	2			15
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 2	2 9	Y	2			17

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
08	1342 N	370	-0-	-972	-0-	367 2	3 9	Y	3	11 1		11
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292 2	1 9	Y	1			12
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	Y	2			14
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	345 2	4 9	Y	4			18
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	Y	2			20
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417 2	2 9	Y	2			22

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
08	485 N	140	-0-	-345	-0-	140 2		Y	-0-	4 1		15
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			15
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			15
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-			15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			15
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-			15

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
08	1349 N	374	-0-	-975	-0-	372 2	2 9	Y	2	5 1		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	Y	1			1
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1			2
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	349 2	2 9	Y	2			4
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1			5
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1			6

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
08	497 N	146	-0-	-351	-0-	146 2		Y	-0-			7
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1			8
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			8
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	114 2	1 9	Y	1			9
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1			10
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-			10

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
08	958 N	283	-0-	-675	-0-	282 2	1 9	Y	1			4
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1			5
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1			6
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	220 2	2 9	Y	2			8
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1			9
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		Y	-0-			9

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
08	807 N	232	-0-	-575	-0-	231 2	1 9	Y	1	10 1		11
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			11
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			11
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	Y	1			12
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			12
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-			12

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		234 N	68	-0-	-166	-0-	68 2			Y	-0-			4
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2		1 9	Y	1			5
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2		1 9	Y	1			6
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	53 2		1 9	Y	1			7
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2		1 9	Y	1			8
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			Y	-0-			8

MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268 - 7533		
08		1882 N	521	-0-	-1361	-0-	519 2		2 9	Y	2	6 1		7
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2		1 9	Y	1			8
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2		1 9	Y	1			9
11		510 N	489	-0-	-21	-0-	487 2		2 9	Y	2			11
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2		1 9	Y	1			12
*01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2		1 9	Y	1			13

MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410 - 7665		
08		868 N	239	-0-	-629	-0-	235 2		4 9	Y	4	15 1		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2		2 9	Y	2			2
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2		2 9	Y	2			4
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	221 2		6 9	Y	5			9
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2		3 9	Y	3			12
*01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2		2 9	Y	2			14

MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7306 - 7573		
08		2073 N	595	-0-	-1478	-0-	594 2		1 9	Y	1	14 1		8
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2		1 9	Y	1			9
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-			9
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	616 2		1 9	Y	1			10
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			Y	-0-			10
01		651 N	554	-0-	-97	-0-	552 2		2 9	Y	2			12

MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266 - 7464		
08		452 N	129	-0-	-323	-0-	129 2			Y	-0-	11 1		6
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-			6
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-			6
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2		1 9	Y	1			7
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-			7
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2			Y	-0-			7

WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6892 - 7377		
08		842 N	248	-0-	-594	-0-	248 2			Y	-0-			4
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2		1 9	Y	1			5
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2		1 9	Y	1			6
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	194 2		1 9	Y	1			7
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2		1 9	Y	1			8
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2			Y	-0-			8

MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142 - 7471		
08		1260 N	349	-0-	-911	-0-	346 2		3 9	Y	3	8 1		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2		1 9	Y	1			1
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2		1 9	Y	1			2
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	325 2		3 9	Y	3			5
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2		1 9	Y	1			6
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2		1 9	Y	1			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	718 N	205	-0-	-513	-0-	204 2	1 9	Y	1	27	1	17
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1			18
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	Y	1			19
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1			20
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			20
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	189 2	1 9	Y	1			21

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
08	463 N	137	-0-	-326	-0-	136 2	1 9	Y	1			8
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1			9
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1			10
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	106 2	2 9	Y	2			12
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1			13
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	95 2	1 9	Y	1			14

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
08	1238 N	366	-0-	-872	-0-	365 2	1 9	Y	1			4
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	Y	1			5
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	Y	1			6
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	285 2	2 9	Y	2			8
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1			9
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	257 2	1 9	Y	1			10

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
08	2702 N	735	-0-	-1967	-0-	735 2		Y	-0-			18
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 2	2 9	Y	2			20
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			20
11	720 N	534	-0-	-186	-0-	533 2	1 9	Y	1			21
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-			21
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	631 2	1 9	Y	1			22

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
08	2575 N	660	-0-	-1915	-0-	659 2	1 9	Y	1			18
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			18
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			18
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669 2	1 9	Y	1			19
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 2	2 9	Y	2			21
01	806 N	508	-0-	-298	-0-	507 2	1 9	Y	1			22

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
08	1251 N	323	-0-	-928	-0-	322 2	1 9	Y	1	4	1	20
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	Y	1			21
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 2	3 9	Y	3	4	1	20
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	2			22
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	Y	1			23
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	478 2	2 9	Y	2	4	1	21

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
08	1641 N	422	-0-	-1219	-0-	420 2	2 9	Y	2	8	1	30
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2			32
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	502 2	7 9	Y	6	8	1	30
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	Y	3			33
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 2	1 9	Y	1			34
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	625 2	4 9	Y	4	8	1	30

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1218 N	313	-0-	-905	-0-	311 2	2 9	Y	2		8 1	17	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 2	3 9	Y	3			20	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371 2	7 9	Y	6		8 1	18	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	Y	3			21	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	Y	1			22	
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4		8 1	18	

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
08	1326 N	342	-0-	-984	-0-	340 2	2 9	Y	2		6 1	23	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2			25	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406 2	6 9	Y	5		6 1	24	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2 9	Y	2			26	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	Y	1			27	
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 2	3 9	Y	3		6 1	24	

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
08	2783 N	746	-0-	-2037	-0-	746 2		Y	-0-			67	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			67	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			67	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			67	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			67	
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			67	

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
08	1288 N	330	-0-	-958	-0-	329 2	1 9	Y	1			20	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	Y	1			21	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	Y	1			22	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	Y	1			23	
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	273 2	3 9	Y	3			26	
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	253 2	1 9	Y	1			27	

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
08	2278 N	641	-0-	-1637	-0-	640 2	1 9	Y	1			18	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	Y	1			19	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			19	
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	595 2	1 9	Y	1			20	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	429 2	1 9	Y	1			21	
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	361 2		Y	-0-			21	

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	315 2	19 9	N	17			56	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	239 2	7 9	N	6			62	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	340 2	14 9	N	13			75	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	281 2	34 9	N	31			106	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	211 2	10 9	N	9			115	
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	198 2	11 9	N	10			125	

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
08	724 N	214	-0-	-510	-0-	213 2	1 9	Y	1			4	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1			5	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1			6	
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	166 2	2 9	Y	2			8	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1			9	
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	150 2	1 9	Y	1			10	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1865 N	517	-0-	-1348	-0-	515 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	Y	1		1
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	483 2	1 9	Y	1		2
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	Y	1		3
*01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 2	1 9	Y	1		4

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393												
08		2466 N	671	-0-	-1795	-0-	671 2		Y	-0-		16
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	476 2	1 9	Y	1		17
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-		17
11		570 N	487	-0-	-83	-0-	486 2	1 9	Y	1		18
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		18
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	576 2	1 9	Y	1		19

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323												
08		794 N	204	-0-	-590	-0-	203 2	1 9	Y	1	4 1	19
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1		20
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 2	3 9	Y	3	4 1	19
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1		20
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1		21
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 2	2 9	Y	2	4 1	19

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577												
08		1114 N	329	-0-	-785	-0-	329 2		Y	-0-		4
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1		5
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	Y	1		6
11		330 N	257	-0-	-73	-0-	256 2	1 9	Y	1		7
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	Y	1		8
01		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		Y	-0-		8

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433												
08		2058 N	579	-0-	-1479	-0-	578 2	1 9	Y	1		8
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	Y	1		9
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		9
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		9
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	387 2	1 9	Y	1		10
01		496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2		Y	-0-		10

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444												
08		731 N	199	-0-	-532	-0-	199 2		Y	-0-		16
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1		17
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		17
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	144 2	1 9	Y	1		18
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		18
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		Y	-0-		18

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417												
08		1923 N	524	-0-	-1399	-0-	524 2		Y	-0-		9
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	Y	1		10
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-		10
11		510 N	380	-0-	-130	-0-	380 2		Y	-0-		10
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		10
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2		Y	-0-		10

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		595 N	164	-0-	-431	-0-	163 2	1 9	Y	1	5 1		-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1			1
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1			2
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	Y	2			4
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1			5
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1			6

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997										TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676	
08		1500 N	415	-0-	-1085	-0-	413 2	2 9	Y	2	6 1		8
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9	Y	1			9
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	Y	1			10
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	387 2	2 9	Y	2			12
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1			13
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1			14

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997										TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350	
08		953 N	259	-0-	-694	-0-	259 2		Y	-0-			16
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1			17
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			17
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1			18
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			18
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1			19

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997										TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333	
08		772 N	199	-0-	-573	-0-	198 2	1 9	Y	1	4 1		18
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1			19
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	Y	3	4 1		18
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 2	2 9	Y	2			20
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	Y	1			21
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9	Y	2	4 1		19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754	
08		1683 N	464	-0-	-1219	-0-	461 2	3 9	Y	3	13 1		1
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	Y	1			2
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9	Y	2			4
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	433 2	4 9	Y	4			8
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	Y	2			10
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	524 2	2 9	Y	2			12

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997										TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 - 7324	
08		2396 N	568	-0-	-1828	-0-	568 2		Y	-0-			7
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			7
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			7
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 2	1 9	Y	1			8
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491 2	1 9	Y	1			9
01		465 N	332	-0-	-133	-0-	330 2	2 9	Y	2			11

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998										TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358 - 7595	
08		1251 N	340	-0-	-911	-0-	340 2		Y	-0-			23
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	Y	1			24
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			24
11		330 N	247	-0-	-83	-0-	246 2	1 9	Y	1			25
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			25
01		341 N	293	-0-	-48	-0-	292 2	1 9	Y	1			26

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1265 N	349	-0-	-916	-0-	346	2	3	9	Y	3	11 1	11
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1		12
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2		14
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	Y	4		18
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2		20
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2		22

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676	
08	2036 N	563	-0-	-1473	-0-	561	2	2	9	Y	2	6 1	10
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1		11
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1		12
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2		14
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1		15
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1		16

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
08	1538 N	365	-0-	-1173	-0-	365	2			Y	-0-		24
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-		24
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		24
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-		24
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-		24
01	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-		24

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
08	1523 N	421	-0-	-1102	-0-	420	2	1	9	Y	1	4 1	9
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-		9
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1		10
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	395	2	1	9	Y	1		11
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1		12
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1		13

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
08	1417 N	363	-0-	-1054	-0-	362	2	1	9	Y	1		9
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		9
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		9
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1		10
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	300	2	2	9	Y	2		12
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	278	2	1	9	Y	1		13

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
08	2900 N	988	-0-	-1912	783	987	2	1	9	Y	1		128
09	1379 N	596	-0-	-783	-0-	596	2			Y	-0-		128
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1		129
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1		130
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-		130
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-		130

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
08	2900 N	835	-0-	-2065	68	834	2	1	9	Y	1		18
09	619 N	551	-0-	-68	-0-	550	2	1	9	Y	1		19
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1		20
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1		21
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2		23
01	744 N	470	-0-	-274	-0-	470	2			Y	-0-		23

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1303 N	366	-0-	-937	-0-	365 2	1 9	Y	1		18
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	Y	1		19
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1		20
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	339 2	1 9	Y	1		21
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	244 2	2 9	Y	2		23
01		372 N	207	-0-	-165	-0-	206 2	1 9	Y	1		24

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
08		2900 N	1243	-0-	-1657	-0-	1242 2	1 9	Y	1		18
09		2340 N	821	-0-	-1519	-0-	820 2	1 9	Y	1		19
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373 2	1 9	Y	1		20
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 2	1 9	Y	1		21
12		837 N	833	-0-	-4	-0-	831 2	2 9	Y	2		23
01		1085 N	701	-0-	-384	-0-	700 2	1 9	Y	1		24

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
08		2459 N	605	-0-	-1854	-0-	605 2		Y	-0-		32
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		32
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	Y	1		33
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	612 2	1 9	Y	1		34
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9	Y	1		35
*01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 2	1 9	Y	1		36

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
08		1933 N	476	-0-	-1457	-0-	476 2		Y	-0-		11
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		11
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 2	1 9	Y	1		12
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1		13
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		13
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	Y	1		14

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
08		2053 N	607	-0-	-1446	-0-	606 2	1 9	Y	1		4
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9	Y	1		5
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 2	1 9	Y	1		6
11		600 N	475	-0-	-125	-0-	473 2	2 9	Y	2		8
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	Y	1		9
01		558 N	428	-0-	-130	-0-	427 2	1 9	Y	1		10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
08		2900 N	973	-0-	-1927	-0-	971 2	2 9	Y	2	6 1	6
09		1390 N	772	-0-	-618	-0-	771 2	1 9	Y	1		7
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1 9	Y	1		8
11		930 N	914	-0-	-16	-0-	912 2	2 9	Y	2		10
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 2	1 9	Y	1		11
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103 2	1 9	Y	1		12

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
08		1047 N	310	-0-	-737	-0-	309 2	1 9	Y	1		8
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1		9
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	Y	1		10
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	241 2	2 9	Y	2		12
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	Y	1		13
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	217 2	1 9	Y	1		14

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1596 N	472	-0-	-1124	-0-	471 2	1 9	Y	1			10
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1			11
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	Y	1			12
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	368 2	2 9	Y	2			14
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	Y	1			15
01		434 N	333	-0-	-101	-0-	332 2	1 9	Y	1			16

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721	
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			70
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 2	2 9	N	2			72
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 2	1 9	N	1			73
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 2	2 9	N	2			75
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			75
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	553 2	2 9	N	2			77

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725	
08		186 N	80	-0-	-106	-0-	78 2	2 9	N	2			45
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			45
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	N	2			47
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			47
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			47
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			47

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269	
WILKINSON "1"		080199											
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			68
09		660 N	292	-0-	-368	-0-	292 3		N	-0-			68
10		558 N	307	-0-	-251	-0-	307 3		N	-0-			68
11		450 N	295	-0-	-155	-0-	295 3		N	-0-			68
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-			68
01		310 N	187	-0-	-123	-0-	187 3		N	-0-			68

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456	
08		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			50
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			50
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			50
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			50
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			50
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259	
WILKINSON -14-		350200											
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			1
09		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3		Y	-0-			1
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-			1
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-			1
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			1
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	695 3			Y	-0-			236
09	720 N	560	-0-	-160	-0-	560 3			Y	-0-			236
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			Y	-0-			236
11	660 N	337	-0-	-323	-0-	337 3			Y	-0-			236
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3			Y	-0-			236
01	868 N	705	-0-	-163	-0-	705 3			Y	-0-			236

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-			14
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3			Y	-0-			14
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			Y	-0-			14
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-			14
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			14
01	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 3			Y	-0-			14

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			Y	-0-			120
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3			Y	-0-			120
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	367 3			Y	-0-			120
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	347 3			Y	-0-			120
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-			120
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			Y	-0-			120

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y		2			29
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	206 3	1 9	Y		1			30
10	620 N	307	-0-	-313	-0-	306 3	1 9	Y		1			31
11	480 N	297	-0-	-183	-0-	296 3	1 9	Y		1			32
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3	1 9	Y		1			33
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	303 3	2 9	Y		2			35

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240	
08	341 N	62	-0-	-279	-0-	62 3			Y	-0-			24
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952 3	3 9	Y		3			27
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2 9	Y		2			29
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	Y		1			30
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 3	1 9	Y		1			31
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	Y		1			32

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	Y		1			26
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	Y		1			27
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-			27
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 3			Y	-0-			27
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 3			Y	-0-			27
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3			Y	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
					(I)	(-)		AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE					
08		124 N		57	-0-	-67	-0-	57	3	Y	-0-	-0-					
09		150 N		7	-0-	-143	-0-	7	3	Y	-0-	-0-					
10		62 N		11	-0-	-51	-0-	11	3	Y	-0-	-0-					
11		339 N		339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-					
12		296 N		296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-	-0-					
*01		107 N		107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-					

CALDWELL -26-										WELL #: 5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288	
08		1929 N		1929	-0-	-0-	-0-	1925	3	4	9	Y	4	36			
09		630 N		342	-0-	-288	-0-	341	3	1	9	Y	1	37			
10		972 N		972	-0-	-0-	-0-	969	3	3	9	Y	3	40			
11		1860 X		185	-0-	-1675	-0-	184	3	1	9	Y	1	41			
12		1922 X		192	-0-	-1730	-0-	191	3	1	9	Y	1	42			
01		1922 X		36	-0-	-1886	-0-	36	3	Y	-0-	-0-	42				

CALDWELL -26-										WELL #: 6		RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269	
08		589 N		244	-0-	-345	-0-	244	3			Y	-0-	27			
09		510 N		172	-0-	-338	-0-	171	3	1	9	Y	1	28			
10		527 N		449	-0-	-78	-0-	447	3	2	9	Y	2	30			
11		392 N		392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2	32			
12		343 N		343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1	33			
*01		480 N		480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	35			

SIANA OIL & GAS										779259							
MCENTIRE 26										WELL #: 2		RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308	
08	DLQ	G-10		3558	-0-	3558	10989	3558	3			Y	-0-	2			
*09		2900 N		287	-0-	-2613	8376	287	3			Y	-0-	2			
*10		3100 N		1011	-0-	-2089	6287	1011	3			Y	-0-	2			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	6287					Y	NO RPT	2			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	6287					Y	NO RPT	2			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	6287					Y	NO RPT	2			

MCENTIRE 35										WELL #: 2		RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360	
08	DLQ	G-10		227	-0-	227	6254	227	3			Y	-0-	228			
*09		2900 N		1412	-0-	-1488	4766	1412	3			Y	-0-	228			
*10		3100 N		933	-0-	-2167	2599	933	3			Y	-0-	228			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2599					Y	NO RPT	228			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2599					Y	NO RPT	228			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2599					Y	NO RPT	228			

MCENTIRE 35										WELL #: 3		RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281	
08	DLQ	G-10		112	-0-	112	3402	112	3			Y	-0-	40			
*09		2900 N		129	-0-	-2771	631	129	3			Y	-0-	40			
*10		1455 N		824	-0-	-631	-0-	824	3			Y	-0-	40			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40			
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40			
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3		N	-0-			69
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 3		N	-0-			69
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			69
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 3		N	-0-			69
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-			69
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		N	-0-			69

STEWART				WELL #: 201	RRCID -> 123462	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7377	- 7456			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			120
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			120
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			120
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214 3		N	-0-			120
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 3		N	-0-			120
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101 3		N	-0-			120

STEWART, LERUTH				WELL #: 1	RRCID -> 142000	COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7412	- 7460			
08	465 N	117	-0-	-348	-0-	117 3		N	-0-			31
09	360 N	188	-0-	-172	-0-	188 3		N	-0-			31
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			31
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			31
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			31
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 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			
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-

TUBB 1 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206543	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 21966	PERF.14830	- 15270			
08	3689 #	3269	-0-	-420	-0-	219 1	3050 2	N	-0-			-0-
09	3570 #	2802	-0-	-768	-0-	241 1	2561 2	N	-0-			-0-
10	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	255 1	3228 2	N	-0-			-0-
*11	3180 #	1969	-0-	-1211	-0-	198 1	1771 2	N	-0-			-0-
*12	3255 #	945	-0-	-2310	-0-	226 1	719 2	N	-0-			-0-
*01	3472 #	931	-0-	-2541	-0-	219 1	712 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			
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	25 1	347 2	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50 1	526 2	N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46 1	576 2	N	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41 1	367 2	N	-0-			-0-
*12	589 N	201	-0-	-388	-0-	48 1	153 2	N	-0-			-0-
*01	620 N	235	-0-	-385	-0-	55 1	180 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 144836		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504								
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	709	1	9850	2	N	-0-					-0-
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	767	1	8149	2	N	-0-					-0-
10	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	791	1	10016	2	N	-0-					-0-
*11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	794	1	7094	2	N	-0-					-0-
*12	3875 X	3214	-0-	-661	-0-	769	1	2445	2	N	-0-					-0-
*01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21		WELL #: 1		RRCID -> 163162		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446								
08	992 X	799	-0-	-193	-0-	54	1	745	2	N	-0-					-0-
09	960 X	659	-0-	-301	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
10	930 X	634	-0-	-296	-0-	46	1	588	2	N	-0-					-0-
*11	840 X	420	-0-	-420	-0-	42	1	378	2	N	-0-					-0-
*12	806 X	176	-0-	-630	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-
*01	806 X	180	-0-	-626	-0-	42	1	138	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305								
08	248 X	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	-0-					-0-
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
*11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					-0-
*12	465 X	161	-0-	-304	-0-	39	1	122	2	N	-0-					-0-
*01	465 X	181	-0-	-284	-0-	43	1	138	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB 2 UNIT			21752 666 379777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
			WELL #:	1	RRCID ->	055926	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	14967	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B.			WELL #:	1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 -	310	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IMPETRO OPERATING LLC WOLFE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	N/A		
08	30907 X	27536	-0-	-3371	-0-	1848	1	25688	2	N	-0-			-0-
09	29910 X	18705	-0-	-11205	-0-	1609	1	17095	2	N	1	1 8		-0-
10	28861 X	23158	-0-	-5703	-0-	1695	1	21463	2	N	-0-			-0-
*11	26880 X	14816	-0-	-12064	-0-	1491	1	13325	2	N	-0-			-0-
*12	27528 X	7143	-0-	-20385	-0-	1710	1	5433	2	N	-0-			-0-
*01	27528 X	6164	-0-	-21364	-0-	1449	1	4715	2	N	-0-			-0-
TUBB 9 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF.	N/A		
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-
TUBB 22 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF.	N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	11	1	112	2	N	-0-			-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
*11	150 N	60	-0-	-90	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
*12	124 N	35	-0-	-89	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-
*01	93 N	40	-0-	-53	-0-	10	1	30	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-					-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
*12	465 N	158	-0-	-307	-0-	38	1	120	2	N	-0-					-0-
*01	403 N	136	-0-	-267	-0-	32	1	104	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 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

08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					208
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8					216
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					217
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	725	2	1	9	N	1					218
12	806 N	699	-0-	-107	-0-	689	2	10	9	N	9					227
01	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					227

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.//		21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977									
PRICE -8-				WELL #:	1	RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF.	4936 - 5108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-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
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
08		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			45	
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
*12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	1	-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	481	2	3	9	N	3			50
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-			50
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3			53
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	450	2	1	9	N	1			54
12	496 N	200	-0-	-296	-0-	200	2			N	-0-			54
01	558 N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-			54

BAILEY, HANNAH B. "B"		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406												
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-			12
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			12
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			12
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-			12
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			12
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	931	-0-	931	3800	923	2	8	9	Y	7	139	0		25
09		2900 N	885	-0-	-2015	1785	879	2	6	9	Y	5				30
10		2665 N	880	-0-	-1785	-0-	867	2	13	9	Y	12				42
11		960 N	829	-0-	-131	-0-	822	2	7	9	Y	6				48
12		899 N	763	-0-	-136	-0-	752	2	11	9	Y	10				58
01		868 N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	Y	1				59

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

08	09	10	11	12	01	30442 X	26705	-0-	-3737	-0-	24211	3	2494	9	N	2267	2375	1	7	8	384	
09		29460 X	25632	-0-	-3828	-0-	23089	3	2543	9	N	2312	1107	0		917	1					659
10		29419 X	25720	-0-	-3699	-0-	23078	3	2642	9	N	2402	2628	0		9	8					424
11		26820 X	24960	-0-	-1860	-0-	22800	3	2160	9	N	1964	1857	0								531
12		26691 X	21941	-0-	-4750	-0-	20016	3	1925	9	N	1750	1897	0		8	8					376
01		26691 X	23630	-0-	-3061	-0-	21629	3	2001	9	N	1819	1952	0		8	8					235

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

08	09	10	11	12	01	40331 X	35435	-0-	-4896	-0-	399	1	32173	3	N	2603	2384	1	11	8	619	
09		37770 X	34707	-0-	-3063	-0-	2863	9	386	1	31661	3	2418	27	0	2576	1					411
10		37727 X	34719	-0-	-3008	-0-	2660	9	453	1	31809	3	2234	23	8	17	8					444
11		36030 X	33411	-0-	-2619	-0-	2457	9	420	1	30455	3	2305	420	1							482
12		35867 X	27997	-0-	-7870	-0-	2536	9	479	1	25558	3	1782	479	1	7	8					245
01		33604 X	33214	-0-	-390	-0-	1960	9	461	1	30211	3	2287	461	1	15	8					299
							26	4	2516	9												

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

08	09	10	11	12	01	14725 X	12344	-0-	-2381	-0-	11165	3	1	4	Y	1071	962	1	3	8	238	
09		14250 X	13681	-0-	-569	-0-	1178	9	12376	3	111	4	1085	5	0	1119	1					192
10		14105 X	11377	-0-	-2728	-0-	1194	9	10380	3	39	4	871	821	0	4	8					238
11		13650 X	11575	-0-	-2075	-0-	958	9	10645	3	8	4	838	892	0							184
12		14136 X	8641	-0-	-5495	-0-	922	9	7697	3	83	4	783	820	0	2	8					145
01		14136 X	11265	-0-	-2871	-0-	861	9	10100	3	340	4	750	481	0	305	1					106
							825	9						3	8							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7327 - 11875									
08		41974 X	37420	-0-	-4554	-0-	1083 2243	1 9	34094	3	Y	2039	2030	1	4 8	188
09		40110 X	37106	-0-	-3004	-0-	633 2459	1 9	34014	3	Y	2235	6 7	0 8	2233 1	177
10		39618 X	37148	-0-	-2470	-0-	162 2570	1 9	34416	3	Y	2336	1406 5	0 8	1001 1	101
11		36360 X	34985	-0-	-1375	-0-	151 2761	1 9	32073	3	Y	2510	2455	0	5 8	151
12		38347 X	28951	-0-	-9396	-0-	69 2402	1 9	26480	3	Y	2184	2198	0	2 8	135
01		38347 X	35414	-0-	-2933	-0-	155 2840	1 9	32419	3	Y	2582	2591	0	4 8	122
REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7511 - 12054									
08		24056 X	17459	-0-	-6597	-0-	471 2138	1 9	14850	3	Y	1944	1957	1	3 8	180
09		19740 X	16484	-0-	-3256	-0-	266 1950	1 9	14268	3	Y	1773	5 5	0 8	1802 1	141
10		18259 X	15425	-0-	-2834	-0-	65 1508	1 9	13852	3	Y	1371	846 5	0 8	602 1	59
11		17190 X	14492	-0-	-2698	-0-	62 1296	1 9	13134	3	Y	1178	1161	0	5 8	71
12		17453 X	10652	-0-	-6801	-0-	25 1195	1 9	9432	3	Y	1086	1088	0	2 8	67
01		17453 X	15261	-0-	-2192	-0-	65 1520	1 9	13676	3	Y	1382	1382	0	2 8	65
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273366	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7472 - 14414									
08		18042 X	16380	-0-	-1662	-0-	14735	3	1645	9	N	1495	1277	1	7 8	410
09		17460 X	15481	-0-	-1979	-0-	13929	3	1552	9	N	1411	961 14	0 8	559 1	287
10		17298 X	14686	-0-	-2612	-0-	13331	3	1355	9	N	1232	1056	0	9 8	454
11		16050 X	13943	-0-	-2107	-0-	12593	3	1350	9	N	1227	1273	0		408
12		16368 X	11958	-0-	-4410	-0-	10849	3	1109	9	N	1008	1267	0	4 8	145
01		16368 X	10122	-0-	-6246	-0-	8911	3	1211	9	N	1101	685 6	0 8	374 1	181
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7419 - 11940									
08		17050 X	16868	-0-	-182	-0-	15751 1002	3 9	115	4	Y	911	901	1	1 8	70
09		16500 X	15813	-0-	-687	-0-	14365 1447	3 9	1	4	Y	1315	1311	0		74
10		16616 X	15862	-0-	-754	-0-	14388 1454	3 9	20	4	Y	1322	1313	0	3 8	80
11		16320 X	14469	-0-	-1851	-0-	13021 1444	3 9	4	4	Y	1313	1281	0		112
12		16864 X	12556	-0-	-4308	-0-	11285	3	1271	9	Y	1155	1197	0	1 8	69
01		16864 X	15901	-0-	-963	-0-	14252 1648	3 9	1	4	Y	1498	1425	0	3 8	139

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7421 - 11930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08	26381 X	19702	-0-	-6679	-0-	124 1	17787 3	Y	1528	1279 1	2 8		457
						110 4	1681 9						
09	20670 X	17790	-0-	-2880	-0-	145 1	16527 3	Y	774	1044 1	5 8		182
						267 4	851 9						
10	20739 X	19048	-0-	-1691	-0-	235 1	17111 3	Y	1516	1391 1	4 8		303
						34 4	1668 9						
11	20070 X	18409	-0-	-1661	-0-	239 1	16602 3	Y	1425	1370 1			358
						1568 9							
12	19716 X	15657	-0-	-4059	-0-	197 1	14213 3	Y	1134	1291 1	1 8		200
						1247 9							
01	18848 X	15224	-0-	-3624	-0-	2 1	13822 3	Y	1273	1071 1	2 8		400
						1400 9							
SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 7312 - 11771			
08	40703 X	32378	-0-	-8325	-0-	29653 3	2725 9	Y	2477	2445 1	4 8		181
						27405 3	4117 9	Y	3743	1 0	3635 1		278
09	39390 X	31522	-0-	-7868	-0-					10 8			
10	36394 X	31542	-0-	-4852	-0-	27810 3	5 4	Y	3388	1816 0	1683 1		159
						3727 9				8 8			
11	31320 X	29011	-0-	-2309	-0-	26019 3	1 4	Y	2719	2798 0			80
						2991 9							
12	32581 X	27014	-0-	-5567	-0-	24253 3	26 4	Y	2486	2313 0	3 8		250
						2735 9							
01	32581 X	29287	-0-	-3294	-0-	26224 3	2 4	Y	2783	2543 0	365 1		119
						3061 9				6 8			
SWALE 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273749		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7406 - 11860			
08	43927 X	34830	-0-	-9097	-0-	31680 3	3150 9	Y	2864	2796 1	5 8		210
						31765 3	4311 9	Y	3919	1 0	3822 1		291
09	42510 X	36076	-0-	-6434	-0-					15 8			
10	41013 X	36618	-0-	-4395	-0-	32785 3	6 4	Y	3479	1866 0	1729 1		163
						3827 9				12 8			
11	36780 X	33972	-0-	-2808	-0-	31232 3	1 4	Y	2490	2580 0			73
						2739 9							
12	37293 X	31003	-0-	-6290	-0-	28708 3	32 4	Y	2057	1921 0	3 8		206
						2263 9							
01	34038 X	33663	-0-	-375	-0-	31138 3	3 4	Y	2293	2095 0	300 1		98
						2522 9				6 8			
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273923		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7600 - 12082			
08	17484 X	14900	-0-	-2584	-0-	345 1	13839 3	Y	651	613 1	2 8		163
						716 9							
09	16920 X	14880	-0-	-2040	-0-	339 1	13747 3	Y	722	739 0	5 8		141
						794 9							
10	16430 X	14778	-0-	-1652	-0-	331 1	13648 3	Y	726	798 0			69
						799 9							
11	15900 X	13474	-0-	-2426	-0-	318 1	12488 3	Y	607	648 0	2 8		26
						668 9							
12	15376 X	11730	-0-	-3646	-0-	13 1	11171 3	Y	496	432 0	1 8		89
						546 9							
01	15376 X	13368	-0-	-2008	-0-	75 1	12509 3	Y	713	746 0	2 8		54
						784 9							

OIL AND GAS DIVISION

 DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	11 1	18715 3	Y	1430	1422 1	3 8	287	
09	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	1573 9	17337 3	Y	976	1116 1	5 8	142	
10	18383 X	16234	-0-	-2149	-0-	32 1	15186 3	Y	924	847 1	4 8	215	
11	19650 X	15998	-0-	-3652	-0-	1016 9	19 1	14887 3	Y	993	1006 1	3 8	199
12	20305 X	13356	-0-	-6949	-0-	1092 9	5 1	12390 3	Y	874	850 1	1 8	222
01	19065 X	17496	-0-	-1569	-0-	961 9	36 1	16260 3	Y	1091	987 1	3 8	323
						1200 9							

 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

08	15903 X	13604	-0-	-2299	-0-	12521 3	78 4	Y	914	882 1	2 8	70
09	15390 X	12274	-0-	-3116	-0-	1005 9	11417 3	Y	772	798 0		44
10	14942 X	13344	-0-	-1598	-0-	849 9	11977 3	Y	1226	1192 0	4 8	74
11	13890 X	12159	-0-	-1731	-0-	1349 9	10794 3	Y	1238	1206 0		106
12	13609 X	10301	-0-	-3308	-0-	1362 9	9032 3	Y	1154	1190 0	1 8	69
01	13423 X	11752	-0-	-1671	-0-	10409 3	1342 9	Y	1220	1174 0	2 8	113

 REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

08	18321 X	15708	-0-	-2613	-0-	427 1	13434 3	Y	1679	1671 1	5 8	155	
09	17160 X	15264	-0-	-1896	-0-	1847 9	257 1	13783 3	Y	1113	3 0	1170 1	88
10	16523 X	14965	-0-	-1558	-0-	1224 9	63 1	13344 3	Y	1416	841 0	598 1	61
11	15210 X	13537	-0-	-1673	-0-	1558 9	58 1	12272 3	Y	1097	4 8	2 8	66
12	15779 X	10573	-0-	-5206	-0-	1207 9	25 1	9541 3	Y	915	923 0	1 8	57
01	15779 X	14974	-0-	-805	-0-	1007 9	65 1	13662 3	Y	1134	1135 0	3 8	53
						1247 9							

 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

08	14973 X	14223	-0-	-750	-0-	13481 3	640 9	102 4	Y	582	565 1	1 8	44
09	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	13390 3	1232 9	21 4	Y	1120	1101 0		63
10	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	13564 3	1718 9	19 4	Y	1562	1527 0	3 8	95
11	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	12771 3	1804 9	4 4	Y	1640	1595 0		140
12	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16766 3	23089 3	1505 9	Y	1368	1425 0	1 8	82
*01	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	2102 9	23089 3	1 4	Y	1911	1813 0	3 8	177

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700	- 12084								
08	18724 X	16507	-0-	-2217	-0-	360 1709 9	1	14438	3	Y	1554	1396	1	4	8	390
09	15750 X	14980	-0-	-770	-0-	334 1111 9	1	13535	3	Y	1010	1198	0	5	8	197
10	17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	372 1316 9	1	15343	3	Y	1196	1279	0			114
11	15960 X	15252	-0-	-708	-0-	348 1217 9	1	13687	3	Y	1106	1169	0	3	8	48
12	16492 X	11807	-0-	-4685	-0-	13 1082 9	1	10712	3	Y	984	854	0	1	8	177
01	17019 X	14693	-0-	-2326	-0-	80 1344 9	1	13269	3	Y	1222	1303	0	3	8	93
REGRET 7 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250	- 11812								
08	24335 X	21157	-0-	-3178	-0-	596 1777 9	1	18784	3	Y	1615	1630	1	1	8	149
09	23160 X	19095	-0-	-4065	-0-	328 1148 9	1	17619	3	Y	1044	3	0	1102	1	83
10	22785 X	21025	-0-	-1760	-0-	89 1986 9	1	18950	3	Y	1805	1055	0	751	1	78
11	20640 X	17969	-0-	-2671	-0-	79 1211 9	1	16679	3	Y	1101	1111	0	2	8	66
12	21142 X	15202	-0-	-5940	-0-	37 1187 9	1	13978	3	Y	1079	1077	0	1	8	67
01	21142 X	19366	-0-	-1776	-0-	84 1636 9	1	17646	3	Y	1487	1482	0	2	8	70
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7391	- 11935								
08	28086 X	26026	-0-	-2060	-0-	601 1307 9	1	24118	3	Y	1188	1075	1	2	8	298
09	27180 X	23130	-0-	-4050	-0-	523 1406 9	1	21201	3	Y	1278	1321	0	5	8	250
10	28086 X	22079	-0-	-6007	-0-	495 1187 9	1	20397	3	Y	1079	1226	0			103
11	26850 X	20319	-0-	-6531	-0-	478 1027 9	1	18814	3	Y	934	995	0	2	8	40
12	26040 X	17277	-0-	-8763	-0-	19 960 9	1	16298	3	Y	873	755	0	1	8	157
01	24273 X	21306	-0-	-2967	-0-	120 1140 9	1	20046	3	Y	1036	1112	0	2	8	79
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 274556	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7302	- 11854								
08	20181 X	18902	-0-	-1279	-0-	421 1593 9	1	16888	3	Y	1448	1286	1	4	8	363
09	19320 X	18213	-0-	-1107	-0-	407 1331 9	1	16475	3	Y	1210	1331	0	5	8	237
10	19220 X	18162	-0-	-1058	-0-	400 1285 9	1	16477	3	Y	1168	1294	0			111
11	18300 X	16331	-0-	-1969	-0-	376 1159 9	1	14796	3	Y	1054	1117	0	3	8	45
12	18910 X	12023	-0-	-6887	-0-	13 910 9	1	11100	3	Y	827	722	0	1	8	149
01	18848 X	15713	-0-	-3135	-0-	88 993 9	1	14632	3	Y	903	981	0	2	8	69

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	17298	X	16803	-0-	-495	-0-	12 1 1502 9	Y	1365	1380	1	3 8	274
09	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	15450 3	Y	1110	1220	1	3 8	161
10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	19 1 1482 9	Y	1347	1192	1	3 8	313
11	16260	X	15700	-0-	-560	-0-	19 1 1342 9	Y	1220	1287	1	2 8	244
12	17143	X	12339	-0-	-4804	-0-	5 1 986 9	Y	896	912	1	1 8	227
01	17112	X	16076	-0-	-1036	-0-	35 1 1308 9	Y	1189	1062	1	2 8	352
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7711 - 12097				
08	51088	X	38709	-0-	-12379	-0-	35439 3	Y	2973	2801	1	3 8	269
09	47670	X	34991	-0-	-12679	-0-	32755 3 2230 9	Y	2027	31 0 20 8	2080 1	1	165
10	45570	X	34963	-0-	-10607	-0-	32690 3	Y	2066	1998	1	14 8	219
11	40080	X	32618	-0-	-7462	-0-	30601 3	Y	1834	1941	1	31 8	81
12	38874	X	30049	-0-	-8825	-0-	28179 3	Y	1700	1711	1	3 8	67
01	36208	X	31729	-0-	-4479	-0-	29384 3	Y	2132	1950	1	6 8	243
CITATION 32 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 275967	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7550 - 11858				
08	18042	X	7243	-0-	-10799	-0-	4634 3 2060 9	N	1873	1466	1	16 8	645
09	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	16900 3	N	1818	15 0 31 8	1848 1	1	569
10	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	16336 3 1767 9	N	1606	427 0 22 8	928 1	1	798
11	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	16725 3 1682 9	N	1529	1615	0		712
12	19530	X	15909	-0-	-3621	-0-	14453 3 1416 9	N	1287	1283	0	9 8	707
01	19530	X	16761	-0-	-2769	-0-	15038 3 1720 9	N	1564	1684	0	17 8	570
PLEASANT COLONY 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7308 - 11810				
08	21607	X	18649	-0-	-2958	-0-	16095 3 2527 9	N	2297	2191	1	7 8	451
09	20790	X	17908	-0-	-2882	-0-	15090 3 2251 9	N	2046	749 0 12 8	1290 1	1	446
10	20367	X	16936	-0-	-3431	-0-	14827 3 2108 9	N	1916	1950	0	8 8	404
11	18210	X	16078	-0-	-2132	-0-	13982 3	N	1905	1776	0		533
12	18662	X	13470	-0-	-5192	-0-	11780 3	N	1536	1555	0	3 8	511
01	18662	X	16705	-0-	-1957	-0-	14319 3 2286 9	N	2078	2271	0	8 8	310

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	95077 X	63905	-0-	-31172	-0-	56901 3 6947 9	57 4	Y	6315	6147 1	11 8	483
09	92010 X	62178	-0-	-29832	-0-	57019 3 5103 9	56 4	Y	4639	4858 0		264
10	95077 X	61027	-0-	-34050	-0-	55856 3 5123 9	48 4	Y	4657	4626 0	12 8	283
11	68550 X	54988	-0-	-13562	-0-	50501 3 4479 9	8 4	Y	4072	4007 0		348
12	67797 X	47223	-0-	-20574	-0-	43777 3	3446 9	Y	3133	3289 0	4 8	188
01	60202 X	51261	-0-	-8941	-0-	47027 3 4232 9	2 4	Y	3847	3669 0	9 8	357
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7224	- 12060				
08	101866 X	77722	-0-	-24144	-0-	68929 3 8687 9	106 4	Y	7897	7646 1	14 8	602
09	98580 X	70318	-0-	-28262	-0-	63406 3 6851 9	61 4	Y	6228	6476 0		354
10	93930 X	60125	-0-	-33805	-0-	55614 3 4464 9	47 4	Y	4058	4152 0	14 8	246
11	82620 X	51987	-0-	-30633	-0-	47861 3 4118 9	8 4	Y	3744	3670 0		320
12	77717 X	43949	-0-	-33768	-0-	40465 3	3484 9	Y	3167	3291 0	6 8	190
01	68107 X	51000	-0-	-17107	-0-	46704 3 4294 9	2 4	Y	3904	3723 0	9 8	362
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715	- 12080				
08	103850 X	49420	-0-	-54430	-0-	44461 3	4959 9	Y	4508	4279 1	6 8	410
09	86520 X	45053	-0-	-41467	-0-	40714 3 4331 9	8 4	Y	3937	60 0	3955 1	320
10	77159 X	42594	-0-	-34565	-0-	38712 3	3882 9	Y	3529	3465 1	8 8	376
11	61800 X	37789	-0-	-24011	-0-	34450 3	3339 9	Y	3035	3274 1		137
12	52266 X	30088	-0-	-22178	-0-	27459 3	2629 9	Y	2390	2429 1	4 8	94
01	43090 X	34487	-0-	-8603	-0-	30950 3	3537 9	Y	3215	2934 1	8 8	367
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404	- 12110				
08	127813 X	75969	-0-	-51844	-0-	71048 3	4921 9	Y	4474	4245 1	7 8	406
09	123690 X	61515	-0-	-62175	-0-	57213 3 4291 9	11 4	Y	3901	59 0	3918 1	317
10	122202 X	56361	-0-	-65841	-0-	52499 3	3862 9	Y	3511	3446 1	8 8	374
11	98790 X	51238	-0-	-47552	-0-	47814 3	3424 9	Y	3113	3347 1		140
12	83855 X	41228	-0-	-42627	-0-	38569 3	2659 9	Y	2417	2458 1	4 8	95
01	66805 X	50611	-0-	-16194	-0-	47316 3	3295 9	Y	2995	2740 1	8 8	342
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327	- 12379				
08	119102 X	66019	-0-	-53083	-0-	60988 3	5031 9	Y	4574	4337 1	6 8	415
09	114480 X	59345	-0-	-55135	-0-	54704 3 4630 9	11 4	Y	4209	64 0	4206 1	342
10	100285 X	56694	-0-	-43591	-0-	52464 3	4230 9	Y	3845	3768 1	9 8	410
11	81360 X	51579	-0-	-29781	-0-	47860 3	3719 9	Y	3381	3639 1		152
12	68758 X	42574	-0-	-26184	-0-	39487 3	3087 9	Y	2806	2842 1	5 8	111
01	58652 X	43807	-0-	-14845	-0-	40041 3	3766 9	Y	3424	3135 1	9 8	391

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	68045 X	41111	-0-	-26934	-0-	36349	3	176	4	N	4169	3797	1	35 8	778
09	65850 X	43260	-0-	-22590	-0-	4586	9								
10	61349 X	38463	-0-	-22886	-0-	39510	3	8	4	Y	3402	3496	1	69 8	615
11	48750 X	31454	-0-	-17296	-0-	3742	9								
12	44702 X	19085	-0-	-25617	-0-	34098	3	19	4	Y	3951	1634	0	1919 1	962
01	44702 X	18111	-0-	-26591	-0-	4346	9								

SWALE 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7320	- 12118							
08	140295 X	140295	-0-	-0-	-0-	127170	3	13125	9	Y	11932	11529	1	18 8	873
09	120997 X	120997	-0-	-0-	-0-	112317	3	8680	9	Y	7891	3	0	8145 1	586
10	118536 X	118536	-0-	-0-	-0-	110961	3	21	4	Y	6867	30	8		
11	98009 X	98009	-0-	-0-	-0-	7554	9								
12	78670 X	78670	-0-	-0-	-0-	91290	3	3	4	Y	6105	3691	0	3420 1	323
*01	77413 X	77413	-0-	-0-	-0-	6716	9								

SWALE 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277896	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7314	- 12235							
08	126036 X	126036	-0-	-0-	-0-	113239	3	12797	9	Y	11634	11252	1	16 8	852
09	105845 X	105845	-0-	-0-	-0-	99095	3	6750	9	Y	6136	2	0	6508 1	456
10	96297 X	96297	-0-	-0-	-0-	88785	3	18	4	Y	6813	22	8		
11	81240 X	81240	-0-	-0-	-0-	7494	9								
12	68533 X	68533	-0-	-0-	-0-	74946	3	3	4	Y	5719	13	8		168
01	63426 X	63303	-0-	-123	-0-	6291	9								

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: GLASSCOCK					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. THOMASON, W. A.		251726													
		WELL #: 1		RRCID -> 182140	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10201	- 10252							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED	PRORATED					CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH		217012													
		WELL #: 110		RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104							
08	961 N	847	-0-	-114 B	-0-	841	2	6	9	N	5				71
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	851	2	6	9	N	5				76
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-				76
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1123	2	25	9	N	23				99
12	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	979	2	9	9	N	8				107
*01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	920	2	10	9	N	9				116

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
BOOKS, EDITH		WELL #: 2		RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71

BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555			
08	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	607	-0-	-83	B	-0-	607	2		N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	254	2	22	4	N	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-	-0-
12	744 N	622	-0-	-122	B	-0-	622	2		N	-0-	-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2		N	-0-	-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C.		243289		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040			
BOOKS 17		WELL #: 1										
08	3100 N	1721	-0-	-1379	B	823	10	1	1711	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				823								26
09	2523 N	1700	-0-	-823	B	-0-	10	1	1690	3	N	-0-
10	1891 N	1815	-0-	-76	B	-0-	10	1	1805	3	N	-0-
11	1680 N	1666	-0-	-14	B	-0-	10	1	1656	3	N	-0-
12	1767 N	1661	-0-	-106	B	-0-	10	1	1651	3	N	-0-
01	1829 N	1601	-0-	-228	B	-0-	10	1	1591	3	N	-0-

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180			
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	10	1	301	3	N	39
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				43	9				228
09	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	10	1	328	3	N	45
							50	9				273
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	10	1	293	3	N	105
							116	9		190	1	188
11	240 N	207	-0-	-33	B	-0-	10	1	166	3	N	28
							31	9				216
12	248 N	91	-0-	-157	B	-0-	10	1	62	3	N	17
							19	9				233
01	248 N	63	-0-	-185	B	-0-	10	1	38	3	N	14
							15	9				247

BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK							
NORTHSTAR OPERATING COMPANY			614609										
BARFIELD 8 -A-		WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		930 N	631	-0-	-299 B	-0-	10 1	621 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	775	-0-	-35 B	-0-	10 1	765 3	N	-0-			-0-
10		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	10 1	897 3	N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	10 1	820 3	N	-0-			-0-
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	10 1	865 3	N	-0-			-0-
01		899 N	597	-0-	-302 B	-0-	10 1	587 3	N	-0-			-0-

HORN -9-		WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350					
08		1116 N	1027	-0-	-89 B	-0-	10 1	1017 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	10 1	1017 3	N	-0-			-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	10 1	1063 3	N	-0-			-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	10 1	1021 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	10 1	1020 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	10 1	1046 3	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270					
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	10 1	80 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	10 1	141 3	N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10 1	154 3	N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10 1	151 3	N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	10 1	153 3	N	-0-			-0-
*01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	10 1	152 3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. LE PETIT POIS		WELL #:	1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204					
08		1395 N	1088	-0-	-307 B	-0-	196 1	892 2	N	-0-			16
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	15 1	1151 2	N	-0-			16
10		1457 N	374	-0-	-1083 B	-0-	8 1	366 2	N	-0-			16
11		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-			16
12		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	47 1	1518 2	N	-0-			16
*01		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-			16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIMMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515								
08	60286 X	60286	-0-	-0-	-0-	3685	1	56601	2	N	-0-					-0-
09	58020 X	57167	-0-	-853	-0-	3802	1	53365	2	N	-0-					-0-
10	59954 X	54081	-0-	-5873	-0-	3506	1	50575	2	N	-0-					-0-
11	58350 X	48625	-0-	-9725	-0-	3261	1	45364	2	N	-0-					-0-
12	60295 X	43829	-0-	-16466	-0-	2490	1	41339	2	N	-0-					-0-
*01	61786 X	61786	-0-	-0-	-0-	3609	1	58177	2	N	-0-					-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480								
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-

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
08	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	630 N	285	-0-	-345	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	589 N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		HARRISON STATE		WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		STATE 71		WELL #:	2	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.17662 - 17910
08	140089 X	-0-	-0-	-140089	-0-					N	-0-	-0-		
09	152720 X	152720	-0-	-0-	-0-		1456	1	150164	2	N	-0-		
							1100	4						
10	289552 X	289552	-0-	-0-	-0-		1736	1	287816	2	N	-0-		
11	329645 X	329645	-0-	-0-	-0-		1680	1	327965	2	N	-0-		
12	306305 X	306305	-0-	-0-	-0-		1680	1	304625	2	N	-0-		
*01	332600 X	332600	-0-	-0-	-0-		1736	1	330864	2	N	-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
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	3		N	-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-		359	3		N	-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-		251	3		N	-0-
11	390 N	200	-0-	-190	-0-		200	3		N	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-		321	3		N	-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DORNELLY, 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				
08	2697 #	954	-0-	-1743	-0-	954	2			N	-0-				-0-
09	2580 #	2445	-0-	-135	-0-	2445	2			N	-0-				-0-
10	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
11	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-				-0-
12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
*01	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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				
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-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476				
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-
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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7192 #	6424	-0-	-768	-0-	6264	3	160	9	Y	145	183	1	156	
09	6960 #	6735	-0-	-225	-0-	6557	3	178	9	Y	162			318	
10	6422 R	6422	-0-	-0-	-0-	6226	3	196	9	Y	178	365	1	131	
11	6090 #	4016	-0-	-2074	-0-	3915	3	101	9	Y	92			223	
*12	6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6267	3	212	9	Y	193	187	1	229	
01	6293 #	4850	-0-	-1443	-0-	4637	3	213	9	Y	194	187	1	236	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	3911	2	114	9	Y	104	173	1	58	
09	4333 R	4333	-0-	-0-	-0-	4216	2	117	9	Y	106	42	1	122	
10	3782 #	3748	-0-	-34	-0-	3662	2	86	9	Y	78	46	1	154	
11	3660 #	2391	-0-	-1269	-0-	2340	2	51	9	Y	46			200	
12	3782 #	3646	-0-	-136	-0-	3480	2	166	9	Y	151	183	1	168	
01	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			168	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2386	3	11	9	N	10	146	1	45	
09	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	1989	3	17	9	N	15	1	8	59	
10	1891 #	1851	-0-	-40	-0-	1845	3	6	9	N	5			64	
11	1830 #	459	-0-	-1371	-0-	451	3	8	9	N	7			71	
12	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	N	8			79	
*01	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12			91	

OXY USA WTP LP 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #:		901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																		
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																		
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
08		72540 #	63636	-0-	-8904	-0-		12653	2	49183	3	Y	1636	1404	0	232	1	35
								1800	9					3	8			
09		70200 #	64814	-0-	-5386	-0-		12010	2	51142	3	Y	1511	1269	0	229	1	47
								1662	9					1	8			
10		67704 #	65124	-0-	-2580	-0-		10616	2	53074	3	Y	1304	1203	0	122	1	26
								1434	9									
11		65520 #	62394	-0-	-3126	-0-		12836	2	48078	3	Y	1345	1058	0	277	1	36
								1480	9									
12		66960 #	47179	-0-	-19781	-0-		8461	2	37462	3	Y	1142	795	0	366	1	17
								1256	9									
01		66960 #	57072	-0-	-9888	-0-		12377	2	42951	3	Y	1585	940	0	632	1	30
								1744	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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																		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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																		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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																		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901				
PARKS		WELL #: 1										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540 PERF. 11629 - 11798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	34	-0-	34	572	27	2	7	9	N	6					53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					53
10	0 W	4	-0-	4	576	4	2			N	-0-					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	127768	-0-	127768	127768	127768	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	122719	-0-	122719	250487	122719	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250487					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	124499	-0-	124499	374986	124499	2			N	-0-					-0-
12	503336 X	128350	-0-	-374986	-0-	128350	2			N	-0-					-0-
*01	128051 X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2			N	-0-					-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 039520		COMPL. DATE 02/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4433 #	3097	-0-	-1336	-0-	3097	3			N	-0-			-0-
09	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
10	3844 #	2110	-0-	-1734	-0-	2110	3			N	-0-			-0-
11	3720 #	3589	-0-	-131	-0-	3589	3			N	-0-			-0-
12	3565 #	3013	-0-	-552	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
01	3968 #	2368	-0-	-1600	-0-	2368	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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	842	3	72	9	N	65	272	1	27
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	788	3	65	9	N	59	1	8	85
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	971	3	65	9	N	59	2	8	142
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	820	3	59	9	N	54	146	1	50
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	940	3	63	9	N	57			107
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	946	3	80	9	N	73	134	1	45

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	305	-0-	305	305	259	3	46	9	Y	42			122
09	T. A.	311	-0-	311	616	245	3	66	9	Y	60	101	1	81
10	T. A.	360	-0-	360	976	275	3	85	9	Y	77	106	1	52
11	1223 X	247	-0-	-976	-0-	193	3	54	9	Y	49			101
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	258	3	63	9	Y	57	108	1	50
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	319	3	97	9	Y	88	110	1	28

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055449	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16													

RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474		CAPACITY		CNTY: PECOS					
PRICE "2"				WELL #:	1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600 - 4762
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY		CNTY: PECOS					
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	N/A
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2						-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2						-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2						-0-
11	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2						-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2						-0-
01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1202	2						-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 - 4680
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2						-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2						-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2						-0-
11	1620 N	574	-0-	-1046	-0-	574	2						-0-
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2						-0-
01	1395 N	517	-0-	-878	-0-	517	2						-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
BC OPERATING, INC.				058893									
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234 - 7459
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3						94
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3						94
10	2294 X	1632	-0-	-662	-0-	1632	3						94
11	2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3						94
12	2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	3						94
01	2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3						94

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893									
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616	
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-

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384	
08	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
10	992 X	991	-0-	-1	-0-	991	3		N	-0-			-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12	992 X	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-			-0-
01	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.		058893											
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	N/A	
08	7254 X	6797	-0-	-457	-0-	6797	3		N	-0-			-0-
09	7020 X	6357	-0-	-663	-0-	6357	3		N	-0-			-0-
10	6944 X	6512	-0-	-432	-0-	6512	3		N	-0-			-0-
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3		N	-0-			-0-
12	6789 X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	3		N	-0-			-0-
01	6789 X	5591	-0-	-1198	-0-	5591	3		N	-0-			-0-

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061 - 12468	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY CO.		//CONT.// //CONT.//	28774 940 058893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OXY USA INC. ALLISON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A				
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2		N	-0-					-0-
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2		N	-0-					-0-
10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-					-0-
11	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-					-0-
12	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-					-0-
*01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-					-0-
OLIVER, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	12439 - 12521				
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-
OLIVER, L. L. UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	109615	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12460 - 12520				
08	2790 X	1161	-0-	-1629	-0-	1161	2		N	-0-					-0-
09	2700 X	77	-0-	-2623	-0-	77	2		N	-0-					-0-
10	2790 X	153	-0-	-2637	-0-	153	2		N	-0-					-0-
11	2700 X	228	-0-	-2472	-0-	228	2		N	-0-					-0-
12	2790 X	2381	-0-	-409	-0-	2381	2		N	-0-					-0-
*01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-					-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC FULK, MONTGOMERY		WELL #:	5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 12468 - 12610											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2	Y	-0-	-0-
09		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2	Y	-0-	-0-
10		15066 X	14337	-0-	-729	-0-	14337	2	Y	-0-	-0-
11		T. A.	14951	-0-	14951	14951	14951	2	Y	-0-	-0-
12		T. A.	15198	-0-	15198	30149	15198	2	Y	-0-	-0-
01		T. A.	15215	-0-	15215	45364	15215	2	Y	-0-	-0-

SIMRAY GP, LLC 784155											
EL SINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A											
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL SINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
BC OPERATING, INC. 058893											
EL SINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707											
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-	-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-	-0-
10		2263 N	2247	-0-	-16	-0-	2247	3	N	-0-	-0-
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-	-0-
12		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3	N	-0-	-0-
01		2232 N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3	N	-0-	-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553											
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-	28
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-	28
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-	28
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-	28
12		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	Y	-0-	28
01		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	Y	-0-	28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770											
08		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3	Y	-0-	36
09		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	Y	-0-	36
10		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3	Y	-0-	36
11		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3	Y	-0-	36
12		4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3	Y	-0-	36
01		4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	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											
08		DLQ G-10	3293	-0-	3293	3293	183	1	Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	3192	-0-	3192	6485	172	1	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	3290	-0-	3290	9775	173	1	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	3102	-0-	3102	12877	165	1	Y	-0-	-0-
12		16070 X	3193	-0-	-12877	-0-	175	1	Y	-0-	-0-
01		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	167	1	Y	-0-	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		2	RRCID ->	165700	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7300 - 7312	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	5	-0-	5	5	2		Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	24	1	1	18 2	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	19	-0-	19	43	1	1	18 2	Y	-0-	-0-	

LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	6983 - 7289	
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2	N	-0-		-0-	
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		-0-	
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2	N	-0-		-0-	

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979 - 7534	
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-	

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.	13794 - 13814	
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-		-0-	
09	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	2682	2	N	-0-		-0-	
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-	
11	2700	N	276	-0-	-2424	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2	N	-0-		-0-	
01	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	2576	1	N	-0-		-0-	

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022	
08	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2	N	-0-		-0-	
09	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2	N	-0-		-0-	
10	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2	N	-0-		-0-	
11	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2	N	-0-		-0-	
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2	N	-0-		-0-	
01	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2537	2	N	-0-		-0-	

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1 1	5627 3	Y	39	40 0	-0-
						43 9					
09	5430 X	5285	-0-	-145	-0-	1 1	5259 3	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
10	5611 X	4623	-0-	-988	-0-	1 1	4591 3	Y	28	28 0	-0-
						31 9					
11	6210 X	5885	-0-	-325	-0-	1 1	5855 3	Y	26	26 0	-0-
						29 9					
12	6417 X	5826	-0-	-591	-0-	1 1	5800 3	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
*01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1 1	6281 3	Y	26	26 0	-0-
						29 9					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 3		N	-0-	-0-
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 3		N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784								
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-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 29-10		WELL #:	3	RRCID ->	132311	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2564 - 2746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #:		2	RRCID ->	132613	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2783 - 2972		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015														

UNIVERSITY 28-10		WELL #:		2	RRCID ->	132614	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2803 - 2993		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #:		2	RRCID ->	133264	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2568 - 2751		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		5	RRCID ->	133919	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2582 - 2771		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-10				WELL #:	6	RRCID ->	133922	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2542	-	2727
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10				WELL #:	1	RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2593	-	2784
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44				WELL #:	2	RRCID ->	150893	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2572	-	2992
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	2	RRCID ->	151853	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2620	-	2814
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "B"										WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "C"										WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "D"										WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "E"										WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-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	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-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	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 2771 - 2983							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY		919408		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2971 - 3034				
UNIVERSITY 21-10		WELL #: 1		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2971 - 3034				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A				
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	380	N	380	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	429	N	429	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	434	N	386	-0-	-48	386	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	415	N	415	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	461	N	461	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-		
*01	427	N	427	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-		

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933					
08	533	N	533	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	536	N	536	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	435	N	435	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	510	N	469	-0-	-41	469	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	558	N	519	-0-	-39	519	2	N	-0-	-0-	-0-		
*01	482	N	482	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004	
08	530	N	530	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	660	N	431	-0-	-229	431	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	744	N	471	-0-	-273	471	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	510	N	414	-0-	-96	414	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	434	N	416	-0-	-18	416	3	N	-0-	-0-	-0-		
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-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					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

GREYSTONE PETROLEUM, LLC		333762		UNIVERSITY AZ		WELL #: 1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064	
08	1894	N	1894	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
*01	89	N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-		

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075					
08	230	N	230	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	1699	N	1699	-0-	-0-	1699	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1795	N	1795	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1603	N	1603	-0-	-0-	1603	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	1550	N	1025	-0-	-525	1025	2	N	-0-	-0-	-0-		
01	1550	N	790	-0-	-760	790	2	N	-0-	-0-	-0-		

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2839	-	3157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834	-	3157	
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-
THOMPSON, J. CLEO				855610											
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080	-	3104	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2				Y	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2				Y	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2				Y	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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			
08	9796 X	599	-0-	-9197	-0-	599	2				Y	-0-			-0-
09	9480 X	415	-0-	-9065	-0-	415	2				Y	-0-			-0-
10	5952 X	13	-0-	-5939	-0-	13	2				Y	-0-			-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-						Y	-0-			-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	3				Y	-0-			-0-
09	37726 X	37726	-0-	-0-	-0-	37726	3				Y	-0-			-0-
10	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	35328	3				Y	-0-			-0-
11	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	33755	3				Y	-0-			-0-
12	40847 X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	3				Y	-0-			-0-
*01	41268 X	41268	-0-	-0-	-0-	41268	3				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	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		
08	4216 X	4087	-0-	-129	-0-	2825 3	1262 4	Y	-0-	-0-
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 3		Y	-0-	-0-
10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3		Y	-0-	-0-
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		Y	-0-	-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3		Y	-0-	-0-
*01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3		Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID -> 149606	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8990 - 9130		
08	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1580 3	198 4	N	-0-	-0-
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-	-0-
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
*01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8962 - 9100		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	2819 2	35 9	N	32	126
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	59	185
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	81	92
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-	92
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	92
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	92

MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID -> 019767	COMPL. DATE 02/16/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W.				WELL #:	3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COWDEN, E. W. -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 - 9148
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-

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050
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-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170
HALLEY, S. M.				WELL #:	165								
08	18389 X	18389	-0-	-0-	-0-	-0-	18389	3		N	-0-	60 3	-0-
09	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	-0-	18495	3		N	-0-		-0-
10	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	-0-	19097	3		N	-0-		-0-
11	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	-0-	18669	3		N	-0-		-0-
12	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	-0-	19882	3		N	-0-		-0-
*01	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	-0-	15629	3		N	-0-		-0-

HALLEY, S.				WELL #:	11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9181 - 9328
08	1302 X	897	-0-	-405	-0-	-0-	897	3		Y	-0-	7 3	-0-
09	1260 X		-0-	-1260	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	1271 X		-0-	-1271	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	360 N		-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:	260	RRCID ->	099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9225 - 9319
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		-0-
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	-0-	1165	3		N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4619 X	2726	-0-	-1893	-0-	2726 3	N	-0-			-0-
09		4470 X	2678	-0-	-1792	-0-	2678 3	N	-0-			-0-
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	5202	5202 3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4792	-0-	4792	9994	4792 3	N	-0-			-0-
*01		14925 X	4931	-0-	-9994	-0-	4931 3	N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF. 9060 - 9140
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			42
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A
08		5580 X	3436	-0-	-2144	-0-	3436 3	N	-0-			145
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			145
10		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		N	-0-			145
11		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		N	-0-			145
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-			145
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		N	-0-			145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC				557076								
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090
08		15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15623 3	N	-0-			26
09		12120 X	9381	-0-	-2739	-0-	9381 3	N	-0-	26 7		-0-
10		17949 X	17118	-0-	-831	-0-	17118 3	N	-0-			-0-
11		T. A.	9702	-0-	9702	9702	9702 3	N	-0-			-0-
12		T. A.	17141	-0-	17141	26843	17141 3	N	-0-			-0-
01		T. A.	14876	-0-	14876	41719	14876 3	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A
08		2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1639 2	N	-0-			-0-
09		2880 X	1558	-0-	-1322	-0-	1558 2	N	-0-			-0-
10		2976 X	1591	-0-	-1385	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
11		2880 X	1574	-0-	-1306	-0-	1574 2	N	-0-			-0-
12		1643 X	1605	-0-	-38	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
01		1643 X	1127	-0-	-516	-0-	1127 2	N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	- 9120
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8339 X	2614	-0-	-5725	-0-	2614 3		-0-
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	- 9150
08	37324 X	19059	-0-	-18265	-0-	19059 3		-0-
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			-0-
10	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			-0-
11	23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-			-0-
12	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			-0-
01	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:	1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
08	31651 X	23250	-0-	-8401	-0-	23250 3		-0-
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			-0-
10	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-			-0-
11	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-			-0-
12	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-			-0-
01	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	- 9219
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)			28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862													
COWDEN, E. W.			WELL #:		3 L	RRCID -> 019823	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438													
MCCABE			WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA WTP LP			630555													
COWDEN, S.			WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
08	29295 #	28586	-0-	-709	-0-	28278	3	308	9	Y	280	166	1		201
09	30900	22893	-0-	-8007	-0-	22831	3	62	9	Y	56	166	1		91
10	31930	30604	-0-	-1326	-0-	30241	3	363	9	Y	330	343	1		78
11	T. A.	26559	-0-	26559	26559	26380	3	179	9	Y	163	171	1		70
12	T. A.	24918	-0-	24918	51477	24617	3	301	9	Y	274				344
01	T. A.	28332	-0-	28332	79809	28188	3	144	9	Y	131	171	1		304

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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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					
08	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-				62
09	4920 X	2619	-0-	-2301	-0-	2619	2			N	-0-				62
10	5084 X	699	-0-	-4385	-0-	699	2			N	-0-				62
11	4560 X	2943	-0-	-1617	-0-	2943	2			N	-0-				62
12	4712 X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-				62
*01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-				62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF. 11028 - 11127					
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4753	2	12	9	Y	11				26
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2669	2	22	9	Y	20	23	1		23
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3569	2	54	9	Y	49	58	1		14
11	3900 X	2442	-0-	-1458	-0-	2429	2	13	9	Y	12				26
12	4030 X	3264	-0-	-766	-0-	3245	2	19	9	Y	17	35	1		8
01	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3516	2	10	9	Y	9				17

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF. 10824 - 11177					
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-				-0-
09	1050 N	545	-0-	-505	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
10	1085 N	76	-0-	-1009	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
11	960 N	677	-0-	-283	-0-	677	3			Y	-0-				-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-				-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-	178	3	-0-
09	2670 N	1104	-0-	-1566	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
11	2010 N	318	-0-	-1692	-0-	318	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	549	-0-	-598	-0-	549	3	N	-0-			-0-
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467			
08	2201 X	1424	-0-	-777	-0-	1371	3	53 9 N	48			112
09	1800 X	620	-0-	-1180	-0-	617	3	3 9 N	3			115
10	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	728	3	N	-0-			115
11	1620 X	1453	-0-	-167	-0-	1377	3	76 9 N	69			184
12	1674 X	1639	-0-	-35	-0-	1569	3	70 9 N	64	178	1	70
*01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1447	3	77 9 N	70			140

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560			
08	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	36	3	-0-
09	1740 X	1236	-0-	-504	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
10	1829 X	1785	-0-	-44	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
11	1770 X	1634	-0-	-136	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
12	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
01	1798 X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016			
08	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1878	3	30 9 N	27	180	1	62
09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2355	3	43 9 N	39			101
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	3	36 9 N	33			134
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1593	3	40 9 N	36			170
12	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	992	3	15 9 N	14			184
*01	3100 N	3178	-0-	78	78	3114	3	64 9 N	58	168	1	74

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416			
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3943	3	24 9 N	22			120
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2808	3	15 9 N	14			134
10	4154 X	3853	-0-	-301	-0-	3829	3	24 9 N	22			156
11	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	3272	3	19 9 N	17			173
12	4154 X	3320	-0-	-834	-0-	3295	3	25 9 N	23			196
01	3968 X	1364	-0-	-2604	-0-	1344	3	20 9 N	18	169	1	45

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465			
08	1612 X	1511	-0-	-101	-0-	1511	3	N	-0-			13
*09	1890 X	1775	-0-	-115	-0-	1775	3	N	-0-			13
10	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
11	1890 X	1587	-0-	-303	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
12	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
01	2170 X	1501	-0-	-669	-0-	1501	3	N	-0-			-0-

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418			
08	5983 X	5176	-0-	-807	-0-	5165	3	11 9 Y	10			141
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			Y	10			151
10	5828 X	3576	-0-	-2252	-0-	3576	3	Y	-0-			151
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7550	3	91 9 Y	83	131	1	103
12	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6869	3	64 9 Y	58			161
*01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6131	3	30 9 Y	27	148	1	40

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2573 X	710	-0-	-1863	-0-	710	3		N	-0-		53
09	2490 X	235	-0-	-2255	-0-	235	3		N	-0-		53
10	2573 X	112	-0-	-2461	-0-	112	3		N	-0-		53
11	2310 X	333	-0-	-1977	-0-	333	3		N	-0-		53
12	1457 X	315	-0-	-1142	-0-	315	3		N	-0-		53
01	713 X	242	-0-	-471	-0-	242	3		N	-0-		53

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 3	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1										
08	2418 X	2215	-0-	-203	-0-	2215	3		N	-0-		139
09	2130 X	2041	-0-	-89	-0-	2041	3		N	-0-		139
10	2325 X	2285	-0-	-40	-0-	2285	3		N	-0-		139
11	2250 X	2162	-0-	-88	-0-	2162	3		N	-0-		139
12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2501	3	3 9	N	3		142
01	2294 X	2272	-0-	-22	-0-	2269	3	3 9	N	3		145

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3133	3	33 9	N	30		108
09	2850 X	2498	-0-	-352	-0-	2473	3	25 9	N	23		131
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3135	3	36 9	N	33		164
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3065	3	44 9	N	40		204
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3222	3	44 9	N	40		244
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2978	3	43 9	N	39	190 1	93

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			
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1095	2	26 9	Y	24		163
09	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1095	2	43 9	Y	39	143 1	59
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1015	2	109 9	Y	99	129 1	29
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1279	2	74 9	Y	67		96
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1218	2	117 9	Y	106	155 1	47
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1142	2	61 9	Y	55		102

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	6982 - 7112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 3	1 9	Y	1			14
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	553 3	4 9	Y	4			18
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	640 3	30 9	Y	27			45
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	533 3	14 9	Y	13	39 1		19
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5			24
01	682 N	448	-0-	-234	-0-	445 3	3 9	Y	3	22 1		5

DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210
08	1550 X	554	-0-	-996	-0-	554 3		N	-0-			185
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			185
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			185
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			185
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			185
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			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
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			46
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			46
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			46
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			46
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3		N	-0-			46
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225												
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2414 - 2677				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550				
08	1271 N	945	-0-	-326	-0-	945	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	436	-0-	-866	-0-	436	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	569	-0-	-795	-0-	569	2			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526				
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520				
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-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327 - 2399			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NMR ENERGY LLC				611609		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 12	RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 2638	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 14	RRCID -> 019715	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
NMR ENERGY LLC		//CONT.//		611609								
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	019726	COMPL. DATE	09/07/1953	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
COWDEN -37-		WELL #:		2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					21
09	870 N	642	-0-	-228	-0-	642	3			N	-0-					21
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-	21	7			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744 N	339	-0-	-405	-0-	339	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

08 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- 111 7 -0-
 09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2015 - P/A 06/16/15

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

08 775 N 746 -0- -29 -0- 745 2 1 9 N 1 1 8 -0-
 09 870 N 639 -0- -231 -0- 639 2 N -0- -0-
 10 899 N 749 -0- -150 -0- 749 2 N -0- -0-
 11 844 N 844 -0- -0- -0- 722 2 122 9 N 111 111
 12 727 N 727 -0- -0- -0- 727 2 N -0- 111
 01 744 N 378 -0- -366 -0- 378 2 N -0- 111

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

08 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

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

08 775 # 688 -0- -87 -0- 688 2 N -0- 92
 09 870 # 643 -0- -227 -0- 643 2 N -0- 92
 10 899 # 652 -0- -247 -0- 652 2 N -0- 92
 11 870 # 794 -0- -76 -0- 794 2 N -0- 92
 12 838 R 838 -0- -0- -0- 838 2 N -0- 92
 *01 971 R 971 -0- -0- -0- 968 2 3 9 N 3 95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

08 674 R 674 -0- -0- -0- 674 2 Y -0- -0-
 09 630 # 457 -0- -173 -0- 457 2 Y -0- -0-
 10 589 # 563 -0- -26 -0- 563 2 Y -0- -0-
 11 570 # 550 -0- -20 -0- 550 2 Y -0- -0-
 12 683 R 683 -0- -0- -0- 683 2 Y -0- -0-
 *01 782 R 782 -0- -0- -0- 782 2 Y -0- -0-

OIL AND GAS DIVISION

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	3	12	9	N	11	170	1		60
09		510 N	359	-0-	-151	-0-	340	3	19	9	N	17				77
10		465 N	306	-0-	-159	-0-	294	3	12	9	N	11				88
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	371	3	24	9	N	22				110
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	404	3	19	9	N	17				127
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	N	14				141

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

08	10425 X	1691	-0-	-8734	-0-	1295	2	396	4	N	-0-					326
09	3570 X	2227	-0-	-1343	-0-	2116	2	111	4	N	-0-					326
10	3689 X	1393	-0-	-2296	-0-	440	2	953	4	N	-0-					326
11	2610 X	457	-0-	-2153	-0-	409	2	48	4	N	-0-					326
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					326
01	2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1655	2	84	9	N	76	189	1			213

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

08	127095 X	43	-0-	-127052	-0-	32	2	10	4	Y	1	15	1			49
09	65730 X	1041	-0-	-64689	-0-	988	2	52	4	Y	1	22	1			28
10	67921 X	8038	-0-	-59883	-0-	2538	2	5497	4	Y	3					31
11	37530 X	5207	-0-	-32323	-0-	4657	2	550	4	Y	-0-	13	1			18
12	43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	42970	2	45	9	Y	41	9	1			50
*01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12850	2	36	9	Y	33	28	1			55

 EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	6917	2	2118	4	Y	-0-	1	1			2
09	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10025	2	525	4	Y	-0-	1	1			1
10	12028 X	1396	-0-	-10632	-0-	441	2	955	4	Y	-0-					1
11	11640 X	7748	-0-	-3892	-0-	6928	2	819	4	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	12028 X	7503	-0-	-4525	-0-	7503	2			Y	-0-					1
*01	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			Y	-0-					1

 HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

08	9362 X	5156	-0-	-4206	-0-	4904	2	252	9	Y	229	163	1			612
09	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	12792	2	405	9	Y	368	345	1			635
10	6231 X	470	-0-	-5761	-0-	359	2	111	9	Y	101					736
11	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9200	2	260	9	Y	236	358	1			614
12	13640 X	6692	-0-	-6948	-0-	6415	2	277	9	Y	252	178	1			688
*01	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13690	2	231	9	Y	210	320	1			578

 HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	82863 X	60069	-0-	-22794	-0-	108	1	59961	3	N	-0-					-0-
09	76996 X	76996	-0-	-0-	-0-	107	1	76889	3	N	-0-					-0-
10	82615 X	9509	-0-	-73106	-0-	18	1	9491	3	N	-0-					-0-
11	67342 X	67342	-0-	-0-	-0-	30	1	67312	3	N	-0-					-0-
12	65782 X	60332	-0-	-5450	-0-	27	1	60305	3	N	-0-					-0-
01	65782 X	36849	-0-	-28933	-0-	12	1	36837	3	N	-0-					-0-

EVERTTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936									
HALEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	17691 - 17696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	20497 2	6275 4	Y	1	4 1		13
09		25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	24179 2	1266 4	Y	-0-	6 1		7
10		24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	7827 2	16954 4	Y	1			8
							1 9						
11		24810 X	9048	-0-	-15762	-0-	8092 2	956 4	Y	-0-	3 1		5
12		25637 X	14926	-0-	-10711	-0-	14926 2		Y	-0-	1 1		4
01		25637 X	18423	-0-	-7214	-0-	18423 2		Y	-0-	1 1		3

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384
08		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	8684 2	2658 4	N	-0-			2
09		18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	17618 2	922 4	N	-0-			2
*10		12431 X	4971	-0-	-7460	-0-	1570 2	3401 4	N	-0-			2
11		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	12048 2	1424 4	N	-0-			-0-
12		19158 X	9537	-0-	-9621	-0-	9537 2		N	-0-			-0-
01		19158 X	13900	-0-	-5258	-0-	13900 2		N	-0-			-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS			
APACHE CORPORATION				027200									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)				31907 200	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
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	155 1	3215 2	N	-0-			-0-
09		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	687 1	9533 2	N	-0-			-0-
10		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	297 1	4420 2	N	-0-			-0-
11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	337 1	4722 2	N	-0-			-0-
12		2635 X	17	-0-	-2618	-0-	10 1	7 2	N	-0-			-0-
01		2635 X	820	-0-	-1815	-0-	71 1	749 2	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
RAMSEY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 176378		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11879 - 12108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4030 X	1933	-0-	-2097	-0-	89 1	1844 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3510 X	2243	-0-	-1267	-0-	151 1	2092 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	165 1	2460 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	67 1	938 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2325 X	42	-0-	-2283	-0-	25 1	17 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2635 X	1031	-0-	-1604	-0-	89 1	942 2	N	-0-		-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11968 - 12102				
08	3100 X	2158	-0-	-942	-0-	99 1	2059 2	N	-0-		-0-			15
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	124 1	1724 2	N	-0-		-0-			15
10	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	114 1	1691 2	N	-0-		-0-			15
11	2100 N	1511	-0-	-589	-0-	101 1	1410 2	N	-0-		-0-			15
12	1922 N	13	-0-	-1909	-0-	8 1	5 2	N	-0-		-0-			15
01	1798 N	263	-0-	-1535	-0-	23 1	240 2	N	-0-		-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174		PERF.11932 - 12052				
08	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	114 1	2380 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	141 1	1951 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	123 1	1830 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2400 N	1665	-0-	-735	-0-	111 1	1554 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2170 N	36	-0-	-2134	-0-	21 1	15 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1953 N	292	-0-	-1661	-0-	25 1	267 2	N	-0-		-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145				
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	40 1	831 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	68 1	945 2	N	-0-		-0-			-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	47 1	696 2	N	-0-		-0-			-0-
11	840 N	640	-0-	-200	-0-	43 1	597 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1054 N	12	-0-	-1042	-0-	7 1	5 2	N	-0-		-0-			-0-
01	744 N	33	-0-	-711	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040				
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	85 1	1767 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	85 1	1181 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	103 1	1529 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1800 N	889	-0-	-911	-0-	59 1	830 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	1643 N	10	-0-	-1633	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-			-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920 - 12037				
08	4030 X	3052	-0-	-978	-0-	140 1	2912 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3720 X	2957	-0-	-763	-0-	199 1	2758 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3844 X	3194	-0-	-650	-0-	201 1	2993 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2940 X	1718	-0-	-1222	-0-	114 1	1604 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3069 X	10	-0-	-3059	-0-	6 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3193 X	248	-0-	-2945	-0-	21 1	227 2	N	-0-		-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11978 - 12120				
08	1023 N	808	-0-	-215	-0-	37 1	771 2	N	-0-		-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	891 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	111 1	1657 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	68 1	958 2	N	-0-		-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	68	-0-	-1017	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	2046 N	1856	-0-	-190	-0-			85	1	1771	2	N	-0-		3
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-			97	1	1344	2	N	-0-		3
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-			115	1	1710	2	N	-0-		3
11	1800 N	1220	-0-	-580	-0-			81	1	1139	2	N	-0-		3
12	1488 N	13	-0-	-1475	-0-			8	1	5	2	N	-0-		3
01	1829 N	88	-0-	-1741	-0-			8	1	80	2	N	-0-		3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216						
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-			175	1	3643	2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2338	-0-	-662	-0-			157	1	2181	2	N	-0-		-0-
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-			180	1	2680	2	N	-0-		-0-
11	3000 X	1710	-0-	-1290	-0-			114	1	1596	2	N	-0-		-0-
12	3100 X	24	-0-	-3076	-0-			14	1	10	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	27	-0-	-3073	-0-			2	1	25	2	N	-0-		-0-
ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272						
08	3100 N	811	-0-	-2289	10254			37	1	774	2	N	-0-		-0-
09	11506 X	1252	-0-	-10254	-0-			84	1	1168	2	N	-0-		-0-
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-			94	1	1395	2	N	-0-		-0-
11	1380 X	845	-0-	-535	-0-			56	1	789	2	N	-0-		-0-
12	1302 X	9	-0-	-1293	-0-			5	1	4	2	N	-0-		-0-
01	1426 X	9	-0-	-1417	-0-			1	1	8	2	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167						
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-			39	1	811	2	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-			40	1	561	2	N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			72	1	1065	2	N	-0-		-0-
11	810 N	523	-0-	-287	-0-			35	1	488	2	N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-		-0-
01	899 N	47	-0-	-852	-0-			4	1	43	2	N	-0-		-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970						
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-			28	1	583	2	N	-0-		35
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		35
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-		35
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		35
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-		35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146						
08	1178 N	1131	-0-	-47	-0-			52	1	1079	2	N	-0-		-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-			64	1	893	2	N	-0-		-0-
10	620 N	323	-0-	-297	-0-			20	1	303	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	225	-0-	-855	-0-			15	1	210	2	N	-0-		-0-
12	992 N	14	-0-	-978	-0-			8	1	6	2	N	-0-		-0-
01	310 N	37	-0-	-273	-0-			3	1	34	2	N	-0-		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190						
08	868 X	733	-0-	-135	-0-			34	1	699	2	N	-0-		-0-
09	840 X	380	-0-	-460	-0-			26	1	354	2	N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-			29	1	432	2	N	-0-		-0-
11	720 N	284	-0-	-436	-0-			19	1	265	2	N	-0-		-0-
12	403 N	10	-0-	-393	-0-			6	1	4	2	N	-0-		-0-
01	465 N	12	-0-	-453	-0-			1	1	11	2	N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346			
08	1922 N	1330	-0-	-592	-0-	61	1	1269	2	N	-0-			-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	N	-0-			-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	111	1	1655	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	70	1	983	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	10	-0-	-1602	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	26	-0-	-1741	-0-	2	1	24	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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON							
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
 PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	64666 X	25449	-0-	-39217	-0-	22032	2	3277	4	N	127	586	13	8	251
						140	9								
09	62580 X	33317	-0-	-29263	-0-	1303	1	31472	2	N	493	30	8		714
						542	9								
10	64666 X	33258	-0-	-31408	-0-	1303	1	31472	2	N	439	597	12	8	544
						483	9								
11	62580 X	23536	-0-	-39044	-0-	857	1	22516	2	N	148	182	6	8	504
						163	9								
12	64666 X	2479	-0-	-62187 B	-0-	2479	2			N	-0-	365	1		139
01	34441 X	-0-	-0-	-34441 B	-0-					N	-0-				139

BHP BILLITON PET(TXLA OF) CO 068596
 BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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

08	DLQ G-10	46204	-0-	46204	93599	93	1	32832	3	N	6176	5831	6	8	1056
						6485	4	6794	9						
09	DLQ G-10	42962	-0-	42962	136561	90	1	30541	3	N	6139	6334	16	8	845
						5578	4	6753	9						
10	DLQ G-10	44450	-0-	44450	181011	11610	1	17578	3	N	5673	5873	88	8	557
						9022	4	6240	9						
11	215559 X	34548	-0-	-181011	-0-	27333	3	1141	4	N	5522	5185	48	8	846
						6074	9								
12	47399 X	6762	-0-	-40637 B	-0-	1321	4	5441	9	N	4946	4752	1		1040
*01	72775 X	72775	-0-	-0-	-0-	67275	4	5500	9	N	5000	4874	167	8	999

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
 DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

08	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7009	2	469	9	N	426	380	1	8	140
09	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7223	2	79	9	N	72				212
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6342	2	68	9	N	62				274
11	7230 X	5435	-0-	-1795	-0-	5356	2	79	9	N	72				346
12	7533 X	4987	-0-	-2546 B	-0-	446	2	4420	4	N	110	1	8		455
						121	9								
01	7533 X	5288	-0-	-2245 B	-0-	5192	4	96	9	N	87	355	1		187

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937			N	NO RPT				-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	18009			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	18009			N	NO RPT				-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984															
08	4247	X	4063	-0-	-184		-0-	3972	2	91	9	N	83		182
09	3150	X	1616	-0-	-1534		-0-	1588	2	28	9	N	25		207
10	3255	X	32	-0-	-3223		-0-	23	2	9	9	N	8		215
11	3930	X	-0-	-0-	-3930		-0-					N	10	2 8	223
12	4061	X	2358	-0-	-1703	B	-0-	2263	4	95	9	N	86		309
01	4061	X	224	-0-	-3837	B	-0-	215	4	9	9	N	8	175 1	142

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864															
08	123628	X	83375	-0-	-40253		-0-	74865	2	8510	9	N	7736	7942 1	236
09	119640	X	83043	-0-	-36597		-0-	74246	2	8797	9	N	7997	7788 1	445
10	119443	X	69627	-0-	-49816		-0-	61531	2	8096	9	N	7360	7382 1	422
11	109050	X	68742	-0-	-40308		-0-	61129	2	7613	9	N	6921	6915 1	417
12	85808	X	45240	-0-	-40568	B	-0-	3650	2	35772	4	N	5289	5059 1	637
01	78678	X	12087	-0-	-66591	B	-0-	5818	9	10077	4	N	1827	933 1	1530

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
08	80848	X	48503	-0-	-32345		-0-	37658	2	10845	9	N	9859	9384 1	1022
09	78240	X	37453	-0-	-40787		-0-	27974	2	9479	9	N	8617	8979 1	659
10	78678	X	42793	-0-	-35885		-0-	33652	2	9141	9	N	8310	7301 1	1667
11	61680	X	38336	-0-	-23344		-0-	29664	2	8672	9	N	7884	8949 1	598
12	49972	X	36717	-0-	-13255	B	-0-	2794	2	27728	4	N	5632	6020 1	204
01	36177	X	8179	-0-	-27998	B	-0-	6195	9	5742	4	N	2215	885 1	1533

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
08	63705	X	52974	-0-	-10731		-0-	41093	2	11881	9	N	10801	10810 1	402
09	61650	X	34339	-0-	-27311		-0-	25483	2	8856	9	N	8051	7612 1	841
10	54839	X	36607	-0-	-18232		-0-	28130	2	8477	9	N	7706	7171 1	1374
11	53070	X	31865	-0-	-21205		-0-	24597	2	7268	9	N	6607	7724 1	251
*12	52979	X	435	-0-	-52544	B	-0-	338	4	97	9	N	88	1 8	338
01	30535	X	5777	-0-	-24758	B	-0-	1298	4	4479	9	N	4072	4005 1	402

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
AVA STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276169	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9846 - 13801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		100781 X	22432	-0-	-78349	-0-	16913 4	5519 9	N	5017	4761 1	23 8 458
09		97530 X	10299	-0-	-87231	-0-	1992 4	8307 9	N	7552	7148 1	862
10		30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	21980 4	8635 9	N	7850	7716 1	994
11		36525 X	36525	-0-	-0-	-0-	26370 4	10155 9	N	9232	9216 1	1005
12		26404 X	26404	-0-	-0- B	-0-	19120 4	7284 9	N	6622	6917 1	709
01		25885 X	21034	-0-	-4851 B	-0-	15139 4	5895 9	N	5359	5628 1	439

LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID ->	276194	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	9724 - 13464
08		112840 X	52758	-0-	-60082	-0-	38778 2	13980 9	N	12709	12293 1	64 8 930
09		109200 X	45910	-0-	-63290	-0-	32539 2	13371 9	N	12155	12292 1	793
10		112840 X	52313	-0-	-60527	-0-	38933 2	13380 9	N	12164	11346 1	1605
11		84930 X	46810	-0-	-38120	-0-	34217 2	12593 9	N	11448	11689 1	1360
12		61163 X	41346	-0-	-19817 B	-0-	1896 2	30452 4	N	8180	9140 1	397
							8998 9					
01		25792 X	3600	-0-	-22192 B	-0-	2634 4	966 9	N	878	691 1	584

GEORGETTE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	277487	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8630 - 17996
08		189410 X	-0-	-0-	-189410	-0-			N	-0-		277
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62		339
10		116498 X	98720	-0-	-17778	-0-	87400 2	11320 9	N	10291	9115 1	1513
11		101688 X	101688	-0-	-0-	-0-	91982 2	9706 9	N	8824	9830 1	498
12		87930 X	87930	-0-	-0- B	-0-	9822 2	69816 4	N	7538	6889 1	1131
							8292 9					
*01		64966 X	64966	-0-	-0- B	-0-	59969 4	4997 9	N	4543	5209 1	458

DOROTHY STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	277500	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9638 - 13712
08		172918 X	62311	-0-	-110607	-0-	50931 2	11380 9	N	10345	10065 1	13 8 958
09		167340 X	69262	-0-	-98078	-0-	58588 2	10674 9	N	9704	9273 1	1389
10		95728 X	58854	-0-	-36874	-0-	48777 2	10077 9	N	9161	9016 1	1530
11		89580 X	77994	-0-	-11586	-0-	64477 2	13517 9	N	12288	12920 1	889
12		71579 X	56457	-0-	-15122 B	-0-	4816 2	42901 4	N	7945	8237 1	594
							8740 9					
*01		45658 X	45658	-0-	-0- B	-0-	38575 4	7083 9	N	6439	6193 1	835

RYLAN FEE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	277501	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9040 - 13391
08		173197 X	63516	-0-	-109681	-0-	53557 2	9959 9	N	9054	9167 1	11 8 458
09		167610 X	74634	-0-	-92976	-0-	64591 2	10043 9	N	9130	8622 1	966
10		117521 X	49271	-0-	-68250	-0-	41530 2	7741 9	N	7037	6461 1	1541
11		105000 X	61177	-0-	-43823	-0-	52440 2	8737 9	N	7943	8337 1	1137
12		77128 X	59683	-0-	-17445 B	-0-	4775 2	47235 4	N	6975	7028 1	1072
							7673 9					
01		71889 X	53818	-0-	-18071 B	-0-	47210 4	6608 9	N	6007	6489 1	579

KAREN FEE 17		WELL #:		1H	RRCID ->	277679	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	10478 - 14965
08		172918 X	76726	-0-	-96192	-0-	66805 2	9921 9	N	9019	8473 1	1 8 963
09		167340 X	78680	-0-	-88660	-0-	68681 2	9999 9	N	9090	8769 1	1284
10		91822 X	58450	-0-	-33372	-0-	50295 2	8155 9	N	7414	7114 1	1583
11		88860 X	65862	-0-	-22998	-0-	57956 2	7906 9	N	7187	7723 1	1044
12		81313 X	53144	-0-	-28169 B	-0-	4937 2	41320 4	N	6261	6871 1	428
							6887 9					
01		81313 X	24538	-0-	-56775 B	-0-	21587 4	2951 9	N	2683	2458 1	651

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
PAT FEE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	278966	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9938	- 14558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	18369	-0-	18369	18369	15146	4	3223	9	2930	1581	1	23	8
11	25042 X	6673	-0-	-18369	-0-	5857	4	816	9	742	1203	1	5	8
12	139748 X	92135	-0-	-47613 B	-0-	77980	4	14155	9	12868	11822	1	39	8
01	139748 X	89226	-0-	-50522 B	-0-	76985	4	12241	9	11128	12524	1	7	8

WILLIAM FEE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9148	- 13636	
08	0	8689	-0-	8689	8689	7462	4	1227	9	1115	372	1	1	8
09	0	84360	-0-	84360	93049	71498	4	12862	9	11693	12061	1		
10	0	40570	-0-	40570	133619	32056	4	8514	9	7740	7674	1	5	8
11	0	123950	-0-	123950	257569	101086	4	22864	9	20785	19557	1	17	8
12	336799 X	79230	-0-	-257569 B	-0-	62375	4	16855	9	15323	16331	1	7	8
01	128898 X	38199	-0-	-90699 B	-0-	30902	4	7297	9	6634	6339	1		926

W A STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764	- 15956	
09	0	22873	-0-	22873	22873	21029	4	1844	9	1676	1572	1		104
10	0	177389	-0-	177389	200262	164084	4	13305	9	12095	11093	1	3	8
*11	418556 X	218294	-0-	-200262	-0-	199971	4	18323	9	16657	17276	1	14	8
12	193409 X	150986	-0-	-42423 B	-0-	137756	4	13230	9	12027	11003	1	5	8
01	193409 X	102482	-0-	-90927 B	-0-	95048	4	7434	9	6758	7154	1	1	8

JESS FEE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9594	- 13954	
08	0	18768	-0-	18768	18768	8611	4	10157	9	9234	8377	1	8	8
09	0	46317	-0-	46317	65085	37115	4	9202	9	8365	8796	1		418
10	0	50698	-0-	50698	115783	40271	4	10427	9	9479	8979	1		918
11	0	114695	-0-	114695	230478	95261	4	19434	9	17667	17443	1	23	8
12	0	66377	-0-	66377 B	296855	51438	4	14939	9	13581	13429	1	21	8
01	0 W	43902	-0-	43902 B	340757	35660	4	8242	9	7493	7999	1	1	8

STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597	- 16971	
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	5	5	8		-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2	8		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	44949	-0-	44949	44949	42017	4	2932	9	2665	1841	1	87	8
11	0	66075	-0-	66075	111024	61907	4	4168	9	3789	3766	1	85	8
*12	179418 X	68394	-0-	-111024 B	-0-	64357	4	4037	9	3670	3681	1	70	8
01	76880 X	-0-	-0-	-76880 B	-0-				N	-0-	188	1		406

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	20 1	15006 3	Y	155	109 1	2 8	122
						171 9						
09	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	1 1	13732 3	Y	144	80 1	7 8	179
						158 9						
10	13578 X	13162	-0-	-416	-0-	12993 3	169 9	Y	154	294 1	8 8	31
11	14700 X	12624	-0-	-2076	-0-	1 1	12479 3	Y	131	67 1		95
						144 9						
12	15190 X	13244	-0-	-1946 B	-0-	13116 3	128 9	Y	116	126 1	4 8	81
01	15190 X	13085	-0-	-2105 B	-0-	12912 3	173 9	Y	157	126 1	8 8	104
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5066 3	611 9	N	555	586 1		655
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5185 3	6 4	N	500	587 1		568
						550 9						
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5172 3	9 4	N	578	591 1	14 8	541
						636 9						
11	5490 X	5277	-0-	-213	-0-	4675 3	602 9	N	547	398 1	1 8	689
12	5921 X	495	-0-	-5426 B	-0-	24 4	471 9	N	428	591 1	2 8	524
01	5921 X	316	-0-	-5605 B	-0-	7 4	309 9	N	281	201 1		604
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
08	18848 X	14450	-0-	-4398	-0-	13669 3	781 9	N	710	731 1	6 8	177
09	13950 X	13088	-0-	-862	-0-	12344 3	744 9	N	676	541 1	11 8	301
10	13857 X	13131	-0-	-726	-0-	12418 3	713 9	N	648	740 1	8 8	201
11	13980 X	12931	-0-	-1049	-0-	12270 3	661 9	N	601	556 1		246
12	14446 X	12378	-0-	-2068 B	-0-	11740 3	638 9	N	580	523 1	4 8	299
01	13330 X	12543	-0-	-787 B	-0-	11875 3	668 9	N	607	562 1	6 8	338
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
08	21266 X	20011	-0-	-1255	-0-	19659 3	133 4	N	199	185 1	4 8	218
						219 9						
09	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	19819 3	206 9	N	187	185 1	6 8	214
10	20615 X	18270	-0-	-2345	-0-	17855 3	170 4	N	223	186 1	5 8	246
						245 9						
11	19380 X	17179	-0-	-2201	-0-	16728 3	224 4	N	206	177 1	4 8	271
						227 9						
12	20708 X	16797	-0-	-3911 B	-0-	16554 3	243 9	N	221	374 1	1 8	117
01	20708 X	17227	-0-	-3481 B	-0-	16922 3	305 9	N	277	4 8		390
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
08	27032 X	26014	-0-	-1018	-0-	24266 3	1748 9	N	1589	1473 1	11 8	487
09	26160 X	24977	-0-	-1183	-0-	23126 3	1851 9	N	1683	191 0	1661 1	302
						16 8						
10	26753 X	24713	-0-	-2040	-0-	23142 3	1571 9	N	1428	1424 1	9 8	297
11	25170 X	24516	-0-	-654	-0-	21815 3	2701 9	N	2455	1016 0	1310 1	426
12	26009 X	21856	-0-	-4153 B	-0-	20403 3	1453 9	N	1321	1282 1	5 8	460
01	24521 X	24065	-0-	-456 B	-0-	22401 3	1664 9	N	1513	1519 1	9 8	445

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	3751 X	1394	-0-	-2357	-0-	567 1	741 4	N	78				602
						86 9							
09	3630 X	909	-0-	-2721	-0-	590 1	244 4	N	68	355	1		315
						75 9							
10	3751 X	1633	-0-	-2118	-0-	590 1	969 3	N	61	10	8		366
						7 4	67 9						
11	1350 X	770	-0-	-580	-0-	386 1	262 3	N	111				477
						122 9							
12	1395 X	257	-0-	-1138 B	-0-	68 1	141 3	N	44				521
						48 9							
01	1612 X	318	-0-	-1294 B	-0-	271 3	47 9	N	43				564
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	- 14049	
08	25575 X	24085	-0-	-1490	-0-	21981 3	2104 9	N	1913	2005	1	11 8	374
						-582	2137 9	N	1943	2000	1	4 8	313
09	24060 X	23478	-0-	-582	-0-	21341 3	2137 9	N	1943	2000	1	4 8	313
						-3675	19487 3	N	1320	934	1	12 8	687
10	24614 X	20939	-0-	-3675	-0-	19487 3	1452 9	N	1320	934	1	12 8	687
						-5020	16452 3	N	1671	1864	1	7 8	487
11	23310 X	18290	-0-	-5020	-0-	16452 3	1838 9	N	1671	1864	1	7 8	487
						-0- B	46010 3	N	4220	4506	1	14 8	187
12	50652 X	50652	-0-	-0- B	-0-	46010 3	4642 9	N	4220	4506	1	14 8	187
*01	44357 X	44357	-0-	-0- B	-0-	39713 3	4644 9	N	4222	3746	1	13 8	650
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051	
08	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	39151 3	3540 9	N	3218	3062	1	14 8	345
						-5051	23188 3	N	2146	2134	1	12 8	345
09	30600 X	25549	-0-	-5051	-0-	23188 3	2361 9	N	2146	2134	1	12 8	345
						-8916	21195 3	N	1372	1292	1	15 8	410
10	31620 X	22704	-0-	-8916	-0-	21195 3	1509 9	N	1372	1292	1	15 8	410
						-11130	18426 3	N	949	907	1		452
11	30600 X	19470	-0-	-11130	-0-	18426 3	1044 9	N	949	907	1		452
						-13851 B	16850 3	N	835	1109	1	3 8	175
12	31620 X	17769	-0-	-13851 B	-0-	16850 3	919 9	N	835	1109	1	3 8	175
						-14303 B	17672 3	N	914	934	1	10 8	145
01	32984 X	18681	-0-	-14303 B	-0-	17672 3	4 4	N	914	934	1	10 8	145
						1005 9							
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255	
08	20925 X	18143	-0-	-2782	-0-	16831 3	1312 9	N	1193	1114	1	6 8	232
						-661	16885 3	N	1197	22	0	1112 1	282
09	18870 X	18209	-0-	-661	-0-	16885 3	7 4	N	1197	22	0	1112 1	282
						1317 9				13 8			
10	18972 X	18179	-0-	-793	-0-	16876 3	3 4	N	1182	1036	0	179 1	240
						1300 9				9 8			
11	17550 X	17193	-0-	-357	-0-	15839 3	1354 9	N	1231	1313	0	2 8	156
						-2557 B	15126 3	N	1031	1058	0	4 8	125
12	18817 X	16260	-0-	-2557 B	-0-	15126 3	1134 9	N	1031	1058	0	4 8	125
						-1577 B	15958 3	N	1165	1151	0	7 8	132
01	18817 X	17240	-0-	-1577 B	-0-	15958 3	1282 9	N	1165	1151	0	7 8	132
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213	
08	21080 X	20069	-0-	-1011	-0-	19199 3	412 4	Y	416	466	1	2 8	69
						458 9							
09	19950 X	18537	-0-	-1413	-0-	17984 3	553 9	Y	503	520	1	4 8	48
						-3600	16233 3	Y	702	663	1		87
10	20615 X	17015	-0-	-3600	-0-	16233 3	10 4	Y	702	663	1		87
						772 9							
11	19620 X	16265	-0-	-3355	-0-	15582 3	683 9	Y	621	644	0	7 8	57
						-12745 B	89 1	Y	650	560	0	3 8	144
12	20057 X	7312	-0-	-12745 B	-0-	89 1	6501 3	Y	650	560	0	3 8	144
						7 4	715 9						
*01	20407 X	20407	-0-	-0- B	-0-	260 1	19142 3	Y	914	954	0	4 8	100
						1005 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		23684 X	23678	-0-	-6	-0-	22019 3	1659 9	N	1508	1652 1	4 8	253
09		22920 X	20363	-0-	-2557	-0-	19165 3	1198 9	N	1089	40 0	1095 1	194
											13 8		
10		23684 X	19481	-0-	-4203	-0-	17767 3	1714 9	N	1558	1408 0	5 8	339
11		22920 X	18166	-0-	-4754	-0-	16964 3	1202 9	N	1093	1098 0	2 8	332
12		23684 X	17265	-0-	-6419 B	-0-	16216 3	1049 9	N	954	1064 0	7 8	215
01		23684 X	17834	-0-	-5850 B	-0-	16787 3	1047 9	N	952	1013 0	8 8	146

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	-	14674
08		90923 X	34323	-0-	-56600	-0-	32589 3	1734 9	N	1576	1640 1	5 8	239
09		87990 X	30065	-0-	-57925	-0-	28746 3	1319 9	N	1199	28 0	910 1	489
											11 8		
10		53010 X	29316	-0-	-23694	-0-	28023 3	1293 9	N	1175	561 0	910 1	186
											7 8		
11		38340 X	27214	-0-	-11126	-0-	26058 3	1156 9	N	1051	997 0		240
*12		34596 X	26146	-0-	-8450 B	-0-	25089 3	1057 9	N	961	949 1	5 8	247
01		34317 X	26457	-0-	-7860 B	-0-	25387 3	1070 9	N	973	946 0	5 8	269

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	-	14319
08		28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	27511 3	989 9	N	899	914 1	5 8	321
09		17100 X	14138	-0-	-2962	-0-	13027 3	1111 9	N	1010	555 0	526 1	237
											13 8		
10		16709 X	13817	-0-	-2892	-0-	12851 3	966 9	N	878	491 0	187 1	430
											7 8		
11		27570 X	12594	-0-	-14976	-0-	11851 3	743 9	N	675	911 1	6 8	188
12		28489 X	14506	-0-	-13983 B	-0-	13366 3	1140 9	N	1036	942 1	3 8	279
01		16523 X	10251	-0-	-6272 B	-0-	9364 3	887 9	N	806	746 1	5 8	334

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	-	13782
08		17298 X	16725	-0-	-573	-0-	15593 3	1132 9	N	1029	1113 1	19 8	515
09		16740 X	15613	-0-	-1127	-0-	14582 3	1031 9	N	937	1103 1	17 8	332
10		16895 X	16193	-0-	-702	-0-	14938 3	1255 9	N	1141	1125 1	13 8	335
11		16200 X	15322	-0-	-878	-0-	14288 3	1034 9	N	940	756 1		519
12		16740 X	14051	-0-	-2689 B	-0-	13115 3	936 9	N	851	1107 1	16 8	247
01		16740 X	15928	-0-	-812 B	-0-	14841 3	1087 9	N	988	942 1	11 8	282

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550	-	14037
08		19778 X	18801	-0-	-977	-0-	17381 3	1420 9	N	1291	1480 1	9 8	229
09		19140 X	17720	-0-	-1420	-0-	16394 3	1326 9	N	1205	1115 1	19 8	300
10		19468 X	17829	-0-	-1639	-0-	16411 3	1418 9	N	1289	1295 1	10 8	284
11		18180 X	17169	-0-	-1011	-0-	15819 3	1350 9	N	1227	1299 1		212
12		22321 X	22321	-0-	-0- B	-0-	20352 3	1969 9	N	1790	1469 1	7 8	526
01		18786 X	17964	-0-	-822 B	-0-	16337 3	1627 9	N	1479	1511 1	11 8	483

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615	-	14095
08		46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	42452 3	3642 9	N	3311	3306 1	18 8	330
09		22110 X	21584	-0-	-526	-0-	19499 3	2085 9	N	1895	2034 1	23 8	168
10		20956 X	16230	-0-	-4726	-0-	14814 3	1416 9	N	1287	1119 1	14 8	322
11		39510 X	13689	-0-	-25821	-0-	12398 3	1291 9	N	1174	947 1		549
12		40827 X	13018	-0-	-27809 B	-0-	11769 3	1249 9	N	1135	1302 1	2 8	380
01		24738 X	15629	-0-	-9109 B	-0-	14136 3	1493 9	N	1357	1323 1	5 8	409

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 9225 - 13560							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*03	37727 X	30125	-0-	-7602 B	-0-	44	1 28020	3	1991 9	Y	1810	1897	1	31	8	466	
04	36180 X	30916	-0-	-5264 B	-0-	70	4 1991	9	54 1 28795	3	Y	1727	1740	1	32	8	421
05	37262 X	30949	-0-	-6313 B	-0-	167	4 1900	9	41 1 29062	3	Y	1678	1611	1	28	8	460
06	34530 X	29609	-0-	-4921	-0-	1846	9 24	1 27890	3	Y	1540	1593	1	11	8	396	
07	31961 X	26322	-0-	-5639	-0-	1	4 1694	9	37 1 24806	3	Y	1344	1286	1	12	8	442
08	31961 X	27692	-0-	-4269	-0-	1	4 1478	9	6 1 25854	3	Y	1664	1638	1	9	8	459
*09	30930 X	27702	-0-	-3228	-0-	2	4 1830	9	4 1 26038	3	Y	1508	1627	1			340
*10	30938 X	29987	-0-	-951	-0-	1	4 1659	9	19 1 28301	3	Y	1514	1494	1			360
11	29610 X	28960	-0-	-650	-0-	2	4 1665	9	68 1 27207	3	Y	1531	1484	1			407
12	27683 X	27155	-0-	-528 B	-0-	1	4 1684	9	59 1 25535	3	Y	1418	1478	1			347
*01	29547 X	29547	-0-	-0- B	-0-	1	4 1560	9	59 1 27781	3	Y	1552	1495	1	12	8	392
						1707	9										

SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8650 - 9685						
08	5611 X	3142	-0-	-2469	-0-	2	1 2933	3	1 4 206	Y	187	196	1			52
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	2	1 7420	3	208 9	Y	189	198	1			43
10	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	9	1 10388	3	1 4 211	Y	192	189	1			46
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	37	1 4955	3	234 9	Y	213	202	1			57
12	7564 X	4214	-0-	-3350 B	-0-	31	1 3964	3	219 9	Y	199	207	1			49
01	6541 X	4600	-0-	-1941 B	-0-	31	1 4345	3	224 9	Y	204	200	1	1	8	52

ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9441 - 13423						
08	28117 X	24655	-0-	-3462	-0-	104	1 23777	3	70 4 704	N	640	543	1	4	8	263
09	25260 X	23452	-0-	-1808	-0-	111	1 22617	3	3 4 721	N	655	725	1	7	8	186
10	25327 X	22568	-0-	-2759	-0-	106	1 21479	3	200 4 783	N	712	746	1	5	8	147
11	23850 X	21080	-0-	-2770	-0-	113	1 19684	3	524 4 759	N	690	563	1	5	8	269
12	24645 X	20373	-0-	-4272 B	-0-	101	1 19020	3	502 4 750	N	682	744	1	3	8	204
01	24645 X	20124	-0-	-4521 B	-0-	134	1 19136	3	53 4 801	N	728	561	1	5	8	366

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MONTROSE 45 LL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272781	COMPL.	DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.	9651	- 19148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		95883 X	86363	-0-	-9520	-0-	80493 3	924 4	N	4496	4198 1	20 8	747
							4946 9						
09		97860 X	83406	-0-	-14454	-0-	78870 3	4536 9	N	4124	4045 1	40 8	786
10		101122 X	83014	-0-	-18108	-0-	78399 3	266 4	N	3954	926 0	2802 1	976
							4349 9				36 8		
11		97860 X	78759	-0-	-19101	-0-	75191 3	350 4	N	2925	2864 0	22 8	1015
							3218 9						
12		86366 X	71618	-0-	-14748 B	-0-	67718 3	3900 9	N	3545	4057 0	9 8	494
01		86366 X	73073	-0-	-13293 B	-0-	68944 3	4129 9	N	3754	3772 0	16 8	460
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 272885	COMPL.	DATE 09/30/2013	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	8968	- 13371
08		39432 X	35166	-0-	-4266	-0-	11 1	23080 3	N	5095	4822 1	16 8	1055
							6470 4	5605 9					
09		37830 X	29279	-0-	-8551	-0-	26 1	21706 3	N	4068	4126 1	38 8	959
							3072 4	4475 9					
10		39091 X	34053	-0-	-5038	-0-	35 1	28459 3	N	4404	4710 1	35 8	618
							715 4	4844 9					
11		34020 X	22678	-0-	-11342	-0-	57 1	15275 3	N	3115	2787 1	19 8	927
							3919 4	3427 9					
12		35154 X	23727	-0-	-11427 B	-0-	90 1	17185 3	N	3459	3895 1	13 8	478
							2647 4	3805 9					
01		35154 X	28269	-0-	-6885 B	-0-	120 1	22018 3	N	4048	3900 1	26 8	600
							1678 4	4453 9					
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 273033	COMPL.	DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.	10175	- 14668
08		47058 X	39435	-0-	-7623	-0-	37297 3	2138 9	N	1944	1830 1	11 8	427
09		45450 X	39973	-0-	-5477	-0-	38113 3	1860 9	N	1691	13 0	1635 1	445
											25 8		
10		45012 X	38363	-0-	-6649	-0-	36639 3	22 4	N	1547	733 0	932 1	310
							1702 9				17 8		
11		41550 X	35545	-0-	-6005	-0-	33753 3	1792 9	N	1629	1576 0		363
12		42935 X	29360	-0-	-13575 B	-0-	27913 3	1447 9	N	1315	1321 0	8 8	349
01		39711 X	36164	-0-	-3547 B	-0-	34346 3	1818 9	N	1653	1602 0	18 8	382
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 273176	COMPL.	DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH	8870	PERF.	8846	- 13275
08		40641 X	28324	-0-	-12317	-0-	25031 3	3293 9	N	2994	2349 1	18 8	1017
09		37650 X	32532	-0-	-5118	-0-	28969 3	3563 9	N	3239	3468 1	40 8	748
10		36611 X	30754	-0-	-5857	-0-	27197 3	33 4	N	3204	3507 1	25 8	420
							3524 9						
11		33960 X	30878	-0-	-3082	-0-	27237 3	156 4	N	3168	3152 1	21 8	415
							3485 9						
12		33604 X	27335	-0-	-6269 B	-0-	24229 3	8 4	N	2816	2577 1	13 8	641
							3098 9						
01		33604 X	28973	-0-	-4631 B	-0-	25562 3	3411 9	N	3101	2977 1	23 8	742
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 273294	COMPL.	DATE 10/30/2013	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.	9911	- 14340
08		37293 X	35042	-0-	-2251	-0-	32666 3	274 4	Y	1911	1824 1	8 8	286
							2102 9						
09		37744 X	37744	-0-	-0-	-0-	35823 3	1921 9	Y	1746	1803 1	18 8	211
10		38595 X	33480	-0-	-5115	-0-	31361 3	105 4	Y	1831	1802 1	11 8	229
							2014 9						
11		37350 X	30711	-0-	-6639	-0-	28800 3	121 4	Y	1627	1694 1	8 8	154
							1790 9						
12		38998 X	31001	-0-	-7997 B	-0-	29253 3	87 4	Y	1510	1403 1	4 8	257
							1661 9						
01		38998 X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3 1	32288 3	Y	1788	1762 1	7 8	276
							1967 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		67828 X	64010	-0-	-3818	-0-	58324 3	2256 4	N	3118	3097 1	13 8		198
							3430 9							
09		60510 X	60013	-0-	-497	-0-	56932 3	3081 9	N	2801	2572 1	28 8		399
10		60109 X	55883	-0-	-4226	-0-	52975 3	3 4	N	2641	2614 1	2 8		424
							2905 9							
11		61950 X	53557	-0-	-8393	-0-	50457 3	102 4	N	2725	2805 1	15 8		329
							2998 9							
12		64015 X	51278	-0-	-12737 B	-0-	48277 3	161 4	N	2582	2422 1	8 8		481
							2840 9							
01		64015 X	55656	-0-	-8359 B	-0-	52775 3	2881 9	N	2619	2814 1	17 8		269

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100
08		146599 X	101573	-0-	-45026	-0-	93442 3	8131 9	N	7392	6990 1	22 8		1195
09		141870 X	92487	-0-	-49383	-0-	85496 3	6991 9	N	6355	138 0	6601 1		770
											41 8			
10		146599 X	92120	-0-	-54479	-0-	85162 3	6958 9	N	6325	3467 0	3295 1		300
											33 8			
11		124620 X	89673	-0-	-34947	-0-	82509 3	7164 9	N	6513	6457 0			356
12		107725 X	82502	-0-	-25223 B	-0-	75945 3	6557 9	N	5961	5857 0	15 8		445
01		101587 X	97553	-0-	-4034 B	-0-	89973 3	7580 9	N	6891	6845 0	32 8		459

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480
*02		129444 X	83260	-0-	-46184 B	-0-	77100 3	73 4	N	5534	5884 1	52 8		904
							6087 9							
*03		143313 X	72174	-0-	-71139 B	-0-	66322 3	301 4	N	5046	4955 1	75 8		920
							5551 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							
07		92411 X	69677	-0-	-22734	-0-	64763 3	337 4	N	4161	4165 1	35 8		512
							4577 9							
*08		83700 X	76156	-0-	-7544	-0-	71319 3	4837 9	N	4397	4342 1	22 8		545
09		81000 X	66582	-0-	-14418	-0-	62420 3	4162 9	N	3784	30 0	3538 1		723
											38 8			
10		81220 X	69661	-0-	-11559	-0-	65155 3	4506 9	N	4096	1046 0	3060 1		684
											29 8			
11		78600 X	65938	-0-	-12662	-0-	61429 3	4509 9	N	4099	4086 0	30 8		667
12		76136 X	57186	-0-	-18950 B	-0-	53409 3	1 4	N	3433	3592 0	13 8		495
							3776 9							
01		76136 X	60125	-0-	-16011 B	-0-	55983 3	4142 9	N	3765	3810 0	24 8		426

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320
08		54157 X	49403	-0-	-4754	-0-	46265 3	3138 9	Y	2853	2658 1	15 8		502
09		51660 X	43691	-0-	-7969	-0-	41875 3	1816 9	Y	1651	1905 1	35 8		213
10		50065 X	42490	-0-	-7575	-0-	41065 3	1425 9	Y	1295	665 0	706 1		115
											22 8			
11		48450 X	37238	-0-	-11212	-0-	35845 3	1393 9	Y	1266	1291 0	15 8		75
12		49414 X	32633	-0-	-16781 B	-0-	31485 3	1148 9	Y	1044	958 0	8 8		153
01		46035 X	35631	-0-	-10404 B	-0-	34351 3	1280 9	Y	1164	1051 0	178 1		74
											14 8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
08		25172 X	22800	-0-	-2372	-0-	22567	3	233	9	Y	212	262	1	5	8	165
09		24270 X	24078	-0-	-192	-0-	23828	3	250	9	Y	227	108	1	12	8	272
10		25079 X	24104	-0-	-975	-0-	23844	3	260	9	Y	236	452	1	7	8	49
11		23880 X	22699	-0-	-1181	-0-	22435	3	264	9	Y	240	113	1	5	8	171
12		24893 X	20505	-0-	-4388 B	-0-	20242	3	263	9	Y	239	237	1	2	8	171
01		24893 X	23717	-0-	-1176 B	-0-	23419	3	298	9	Y	271	251	1	4	8	187

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250																	
08		74803 X	65714	-0-	-9089	-0-	61204	3	1112	4	Y	3089	3311	1	12	8	514
							3398	9									
09		67770 X	39775	-0-	-27995	-0-	38421	3	1354	9	Y	1231	1604	1	24	8	117
10		67828 X	46334	-0-	-21494	-0-	44950	3	18	4	Y	1242	1206	1			153
							1366	9									
11		63600 X	47918	-0-	-15682	-0-	46404	3	1514	9	Y	1376	1384	0	19	8	126
12		65720 X	47798	-0-	-17922 B	-0-	3	1	46203	3	Y	1435	1232	0	12	8	317
							13	4	1579	9							
01		65720 X	47481	-0-	-18239 B	-0-	33	1	45499	3	Y	1772	1879	0	17	8	193
							1949	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215																	
08		64449 X	47012	-0-	-17437	-0-	42730	3	4282	9	Y	3893	3619	1	34	8	684
09		62370 X	52137	-0-	-10233	-0-	47454	3	4683	9	Y	4257	4330	1	74	8	537
10		64449 X	53106	-0-	-11343	-0-	47998	3	5108	9	Y	4644	2285	0	2426	1	414
							56	8									
11		47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	42775	3	4478	9	Y	4071	4198	0	45	8	242
12		53878 X	40767	-0-	-13111 B	-0-	36986	3	3781	9	Y	3437	3153	0	23	8	503
01		53878 X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173	3	4080	9	Y	3709	3367	0	571	1	236
							38	8									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470																	
08		49383 X	34265	-0-	-15118	-0-	31993	3	278	4	N	1813	1814	1	11	8	258
							1994	9									
09		45060 X	33434	-0-	-11626	-0-	31467	3	13	4	Y	1776	1622	1	22	8	390
							1954	9									
10		46562 X	35116	-0-	-11446	-0-	32961	3	30	4	Y	1932	835	0	980	1	491
							2125	9					16	8			
11		45060 X	33899	-0-	-11161	-0-	32082	3	1817	9	Y	1652	2143	0			-0-
12		37696 X	31147	-0-	-6549 B	-0-	29006	3	2141	9	Y	1946	1806	0	7	8	133
01		35061 X	31956	-0-	-3105 B	-0-	30790	3	1166	9	Y	1060	1021	0	14	8	158

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510																	
08		51770 X	41281	-0-	-10489	-0-	37712	3	267	4	N	3002	2715	1	13	8	682
							3302	9									
09		49410 X	39055	-0-	-10355	-0-	36281	3	13	4	Y	2510	2749	1	24	8	419
							2761	9									
10		51057 X	38592	-0-	-12465	-0-	35954	3	29	4	Y	2372	1004	0	1179	1	591
							2609	9					17	8			
11		48630 X	37086	-0-	-11544	-0-	35016	3	2070	9	Y	1882	2457	0	16	8	-0-
12		41385 X	33484	-0-	-7901 B	-0-	30866	3	2618	9	Y	2380	2207	0	8	8	165
01		38254 X	35235	-0-	-3019 B	-0-	34136	3	1099	9	Y	999	999	0	16	8	149

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10209	-	20044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06		221940 X	139677	-0-	-82263	-0-	130261	3	9416	9	N	8560	7710	1	44	8	1173
07		184264 X	133460	-0-	-50804	-0-	124586	3	127	4	N	7952	8087	1	54	8	984
									8747	9							
08		184264 X	133465	-0-	-50799	-0-	124177	3	248	4	N	8218	7997	1	35	8	1170
									9040	9							
09		178320 X	120088	-0-	-58232	-0-	111859	3	8229	9	N	7481	5	0	7515	1	1068
													63	8			
10		144336 X	135882	-0-	-8454	-0-	126428	3	291	4	N	8330	3839	0	5004	1	501
									9163	9			54	8			
11		139680 X	121458	-0-	-18222	-0-	112446	3	187	4	N	8023	7753	0			771
									8825	9							
12		133455 X	109010	-0-	-24445 B	-0-	101286	3	7724	9	N	7022	7129	0	21	8	643
01		135873 X	114498	-0-	-21375 B	-0-	106838	3	7660	9	N	6964	7040	0	38	8	529

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10038	-	14460		
08		90768 X	67620	-0-	-23148	-0-	62977	3	4643	9	Y	4221	4426	1	23	8	702
09		77160 X	59111	-0-	-18049	-0-	54632	3	4479	9	Y	4072	4343	1	41	8	390
10		75640 X	58379	-0-	-17261	-0-	54234	3	4145	9	Y	3768	3693	1			465
11		69390 X	51982	-0-	-17408	-0-	48041	3	3941	9	Y	3583	3716	0			332
12		67611 X	56270	-0-	-11341 B	-0-	1	1	52661	3	Y	3280	2874	0	10	8	728
									3608	9							
01		67611 X	60475	-0-	-7136 B	-0-	3	1	56537	3	Y	3577	3891	0	23	8	391
									3935	9							

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929	-	13410		
08		77500 X	59994	-0-	-17506	-0-	54729	3	1386	4	N	3526	3312	1	24	8	801
									3879	9							
09		70350 X	54047	-0-	-16303	-0-	49870	3	525	4	N	3320	3508	0	40	8	573
									3652	9							
10		67425 X	53987	-0-	-13438	-0-	50166	3	217	4	N	3276	3335	0	30	8	484
									3604	9							
11		60540 X	49895	-0-	-10645	-0-	47059	3	76	4	N	2509	2416	0			577
									2760	9							
12		59985 X	46463	-0-	-13522 B	-0-	43383	3	239	4	N	2583	2423	1	12	8	725
									2841	9							
01		59985 X	49592	-0-	-10393 B	-0-	46075	3	386	4	N	2846	2774	1	24	8	773
									3131	9							

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10067	-	14430		
08		48608 X	36430	-0-	-12178	-0-	33805	3	231	4	N	2176	2002	1	12	8	493
									2394	9							
09		45750 X	33954	-0-	-11796	-0-	31741	3	11	4	Y	2002	2029	1	23	8	443
									2202	9							
10		47275 X	33507	-0-	-13768	-0-	31792	3	25	4	Y	1536	709	0	832	1	417
									1690	9			21	8			
11		43260 X	32036	-0-	-11224	-0-	30474	3	1562	9	Y	1420	1837	0			-0-
12		37262 X	30002	-0-	-7260 B	-0-	27890	3	2112	9	Y	1920	1778	0	8	8	134
01		33418 X	30165	-0-	-3253 B	-0-	29454	3	711	9	Y	646	670	0	14	8	96

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		47554 X	36839	-0-	-10715	-0-	34160 3	258 4	N	2201	2007 1	15 8		425
							2421 9							
09		43770 X	34767	-0-	-9003	-0-	32152 3	12 4	Y	2366	2374 1	26 8		391
							2603 9							
10		45229 X	34165	-0-	-11064	-0-	32057 3	28 4	Y	1891	819 0	962 1		482
							2080 9				19 8			
11		42450 X	32517	-0-	-9933	-0-	30663 3	1854 9	Y	1685	2167 0			-0-
12		36828 X	31785	-0-	-5043 B	-0-	29497 3	2288 9	Y	2080	1927 0	9 8		144
01		33976 X	31462	-0-	-2514 B	-0-	30545 3	917 9	Y	834	838 0	16 8		124

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
08		11377 X	8794	-0-	-2583	-0-	8728 3	66 9	N	60				221
							8932 3	56 9	N	51	185 1			87
10		10819 X	8617	-0-	-2202	-0-	8507 3	110 9	N	100				187
11		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	9917 3	134 9	N	122	189 1			120
12		11081 X	11081	-0-	-0- B	-0-	10993 3	88 9	N	80				200
*01		12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	12725 3	100 9	N	91				291

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640														
08		204848 X	110295	-0-	-94553	-0-	101698 3	8597 9	N	7815	7815 1	33 8		645
09		132540 X	111389	-0-	-21151	-0-	103171 3	8218 9	N	7471	6617 1	65 8		1434
10		144515 X	144515	-0-	-0-	-0-	132640 3	2133 4	N	8856	3252 0	6223 1		754
							9742 9				61 8			
11		120690 X	116310	-0-	-4380	-0-	107669 3	435 4	N	7460	7846 0			368
							8206 9							
12		115103 X	100017	-0-	-15086 B	-0-	92726 3	280 4	N	6374	6461 0	24 8		257
							7011 9							
01		141577 X	101225	-0-	-40352 B	-0-	93751 3	29 4	N	6768	6630 0	41 8		354
							7445 9							

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410														
08		165323 X	110226	-0-	-55097	-0-	102873 3	20 4	N	6666	6475 1	51 8		697
							7333 9							
09		159990 X	99507	-0-	-60483	-0-	92478 3	1 4	N	6389	6422 1	61 8		603
							7028 9							
10		165323 X	96046	-0-	-69277	-0-	89400 3	22 4	N	6022	5720 1	49 8		856
							6624 9							
11		103140 X	93655	-0-	-9485	-0-	87091 3	6564 9	N	5967	5989 1	75 8		759
12		106578 X	85190	-0-	-21388 B	-0-	80249 3	4941 9	N	4492	4520 1	30 8		701
01		110236 X	72333	-0-	-37903 B	-0-	67228 3	5105 9	N	4641	4897 1	61 8		384

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780														
08		168361 X	124225	-0-	-44136	-0-	112399 3	8 4	N	10744	10505 1	57 8		1262
							11818 9							
09		162930 X	139786	-0-	-23144	-0-	127491 3	12295 9	N	11177	83 0	10516 1		1717
											123 8			
10		168361 X	138647	-0-	-29714	-0-	126343 3	12304 9	N	11185	5515 0	6496 1		802
											89 8			
11		156000 X	126431	-0-	-29569	-0-	115726 3	9 4	N	9724	9745 0			781
							10696 9							
12		144460 X	118623	-0-	-25837 B	-0-	108928 3	66 4	N	8754	8867 0	41 8		627
							9629 9							
01		141050 X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825 3	600 4	N	8691	8724 0	61 8		533
							9560 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086	-	14645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		107446 X	94774	-0-	-12672	-0-	86279 3	8495 9	N	7723	7283 1	35 8		722
09		103980 X	74527	-0-	-29453	-0-	67528 3	6999 9	N	6363	6594 1	52 8		439
10		107446 X	60796	-0-	-46650	-0-	56323 3	4473 9	N	4066	3811 1	30 8		664
11		103980 X	62393	-0-	-41587	-0-	57953 3	4440 9	N	4036	4398 1	24 8		278
12		107446 X	59417	-0-	-48029 B	-0-	55285 3	4132 9	N	3756	3455 1	16 8		563
01		94767 X	60262	-0-	-34505 B	-0-	56042 3	4220 9	N	3836	3692 1	28 8		679

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712	-	20750
08		215290 X	215290	-0-	-0-	-0-	199572 3	9 4	N	14281	13925 1	66 8		1327
							15709 9							
09		184740 X	132118	-0-	-52622	-0-	122773 3	9345 9	N	8495	8428 1	81 8		1313
10		190898 X	152806	-0-	-38092	-0-	141868 3	10938 9	N	9944	15 0	10092 1		1087
											63 8			
11		184740 X	130359	-0-	-54381	-0-	121090 3	9269 9	N	8426	8416 1			1097
12		190898 X	117713	-0-	-73185 B	-0-	109158 3	8555 9	N	7777	7748 1	27 8		1099
01		190898 X	127440	-0-	-63458 B	-0-	118606 3	98 4	N	7942	736 0	7352 1		909
							8736 9				44 8			

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240	-	13700
08		68417 X	68417	-0-	-0-	-0-	53676 3	451 4	Y	12991	12439 1	52 8		1949
							14290 9							
09		60280 X	60280	-0-	-0-	-0-	48192 3	12088 9	Y	10989	11511 1	94 8		1333
10		62601 X	62601	-0-	-0-	-0-	50359 3	169 4	Y	10975	10863 1	71 8		1374
							12073 9							
11		54564 X	54564	-0-	-0-	-0-	43900 3	184 4	Y	9527	9942 1	56 8		903
							10480 9							
12		45880 X	45880	-0-	-0- B	-0-	37405 3	112 4	Y	7603	7183 1	28 8		1295
							8363 9							
*01		48608 X	48608	-0-	-0- B	-0-	3 1	39353 3	Y	8411	8357 1	53 8		1296
							9252 9							

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687	-	17885
08		175485 X	175485	-0-	-0-	-0-	161699 3	1 4	Y	12532	11883 1	41 8		1085
							13785 9							
09		191401 X	191401	-0-	-0-	-0-	178054 3	30 4	Y	12106	260 0	11937 1		912
							13317 9				82 8			
10		158968 X	158968	-0-	-0-	-0-	148477 3	7 4	Y	9531	5022 0	4814 1		546
							10484 9				61 8			
11		121474 X	121474	-0-	-0-	-0-	112904 3	170 4	Y	7636	7524 0	51 8		607
							8400 9							
12		151993 X	100366	-0-	-51627 B	-0-	92849 3	540 4	Y	6343	6463 0	26 8		461
							6977 9							
01		151993 X	106039	-0-	-45954 B	-0-	97211 3	1295 4	Y	6848	6359 0	435 1		469
							7533 9				46 8			

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129	-	19895
08		220904 X	220904	-0-	-0-	-0-	206832 3	98 4	N	12704	12241 1	58 8		1760
							13974 9							
09		227211 X	227211	-0-	-0-	-0-	214274 3	12937 9	N	11761	12033 1	113 8		1375
10		228137 X	228137	-0-	-0-	-0-	215470 3	3 4	N	11513	12576 1	81 8		231
							12664 9							
11		182670 X	182670	-0-	-0-	-0-	171915 3	35 4	N	9745	9644 1			332
							10720 9							
12		172143 X	131421	-0-	-40722 B	-0-	123800 3	7621 9	N	6928	6929 1	24 8		307
01		172143 X	150475	-0-	-21668 B	-0-	141342 3	256 4	N	8070	7942 1	47 8		388
							8877 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278211		COMPL. DATE 05/15/2015				TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	87810	3	7347	9	N	6679	6874	1	28	8	584
09	76680 X	67404	-0-	-9276	-0-	62161	3	5243	9	N	4766	4722	1	46	8	582
10	79236 X	77537	-0-	-1699	-0-	71715	3	5822	9	N	5293	5129	1	34	8	712
11	76680 X	66862	-0-	-9818	-0-	62300	3	4562	9	N	4147	4231	1			628
12	79236 X	52430	-0-	-26806 B	-0-	48640	3	3	4	N	3443	3469	1	13	8	589
01	79236 X	55253	-0-	-23983 B	-0-	51298	3	3955	9	N	3595	3450	1	24	8	710
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278212		COMPL. DATE 05/23/2015				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814						
*06	121889 X	121889	-0-	-0-	-0-	110362	3	11527	9	N	10479	10532	1	39	8	802
07	133087 X	133087	-0-	-0-	-0-	120404	3	12683	9	N	11530	11544	1	81	8	707
*08	118998 X	118998	-0-	-0-	-0-	108159	3	10839	9	N	9854	9333	1	44	8	1184
09	94830 X	25765	-0-	-69065	-0-	23492	3	2273	9	N	2066	2400	1	23	8	827
10	97991 X	97267	-0-	-724	-0-	88379	3	8888	9	N	8080	8174	1	48	8	685
11	94830 X	94674	-0-	-156	-0-	86528	3	8146	9	N	7405	6912	1	44	8	1134
12	97991 X	72943	-0-	-25048 B	-0-	66983	3	5960	9	N	5418	5683	1	19	8	850
01	97991 X	80552	-0-	-17439 B	-0-	74546	3	6006	9	N	5460	5328	1	35	8	947
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278217		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270						
*08	107115 X	107115	-0-	-0-	-0-	85790	3	579	4	N	18860	17986	1	56	8	1320
09	145336 X	145336	-0-	-0-	-0-	117769	3	12	4	N	25050	24606	1	151	8	1613
10	151593 X	151593	-0-	-0-	-0-	123229	3	1344	4	N	24564	24494	1	135	8	1548
11	144436 X	144436	-0-	-0-	-0-	116191	3	1501	4	N	24313	24276	1	110	8	1475
*12	125138 X	125138	-0-	-0- B	-0-	102360	3	26	4	N	20684	20029	1	58	8	2072
*01	123961 X	123961	-0-	-0- B	-0-	101432	3	22529	9	N	20481	21332	1	96	8	1125
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278260		COMPL. DATE 06/12/2015				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597						
*06	150673 X	125688	-0-	-24985	-0-	114498	3	11190	9	N	10173	10153	1	123	8	472
*07	132235 X	132235	-0-	-0-	-0-	120951	3	11284	9	N	10258	10085	1	130	8	515
*08	129642 X	120318	-0-	-9324	-0-	110727	3	9591	9	N	8719	8629	1	46	8	559
*09	125460 X	95429	-0-	-30031	-0-	88372	3	7057	9	N	6415	6046	1	44	8	884
10	129642 X	82758	-0-	-46884	-0-	75445	3	7313	9	N	6648	6907	1	41	8	584
11	125460 X	83131	-0-	-42329	-0-	77180	3	5951	9	N	5410	5436	1	38	8	520
*12	129642 X	74156	-0-	-55486 B	-0-	68813	3	5343	9	N	4857	4578	1	16	8	783
01	120280 X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156	3	4767	9	N	4334	4595	1	28	8	494
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278261		COMPL. DATE 06/29/2015				TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315						
08	81723 X	81723	-0-	-0-	-0-	61751	3	1370	4	N	16911	16035	1	46	8	1433
09	121475 X	121475	-0-	-0-	-0-	92436	3	29039	9	N	26399	26062	1	143	8	1627
10	118293 X	118293	-0-	-0-	-0-	91057	3	309	4	N	24479	24660	1	109	8	1337
11	111470 X	111470	-0-	-0-	-0-	83720	3	3250	4	N	22273	21745	1	95	8	1770
12	119632 X	119632	-0-	-0- B	-0-	88193	3	5412	4	N	23661	24615	1	35	8	781
*01	109419 X	109419	-0-	-0- B	-0-	85981	3	87	4	N	21228	21247	1	83	8	679

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944	-	16560				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		127338 X	127338	-0-	-0-	-0-	100289	3	154	4	N	24450	23160	1	105	8	1185	
							26895	9										
11		158122 X	158122	-0-	-0-	-0-	126073	3	44	4	N	29095	29070	1	125	8	1085	
							32005	9										
12		133526 X	133526	-0-	-0-	B	-0-	107527	3	11	4	N	23625	23187	1	54	8	1469
							25988	9										
*01		123986 X	123986	-0-	-0-	B	-0-	99831	3	24155	9	N	21959	22313	1	85	8	1030

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889	-	16565				
10		128804 X	128804	-0-	-0-	-0-	98605	3	3058	4	N	24674	24069	1	90	8	515	
							27141	9										
*11		137640 X	137640	-0-	-0-	-0-	103413	3	7549	4	N	24253	23982	1	103	8	683	
							26678	9										
12		134000 X	134000	-0-	-0-	B	-0-	108578	3	1002	4	N	22200	21837	1	64	8	982
							24420	9										
01		129549 X	122662	-0-	-6887	B	-0-	100479	3	22183	9	N	20166	20133	1	88	8	927

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640	-	16230				
11		0	18984	-0-	18984	18984	15658	3	106	4	N	2927	2038	1	46	8	843	
							3220	9										
12		107818 X	88834	-0-	-18984	B	-0-	74777	3	4	4	N	12775	12516	1			1102
							14053	9										
*01		109792 X	109792	-0-	-0-	B	-0-	92944	3	16848	9	N	15316	15372	1			1046

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903	-	19035				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	46	8			-0-	
12		115413 X	27702	-0-	-87711	B	-0-	21774	3	18	4	N	5373	3571	1			1802
							5910	9										
*01		149590 X	149590	-0-	-0-	B	-0-	116066	3	33524	9	N	30476	30183	1			2095

COG OPERATING LLC		166150																
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330	-	13585				
08		29357 X	16202	-0-	-13155	-0-	15120	3	1082	9	N	984	910	1			403	
09		20010 X	9747	-0-	-10263	-0-	9138	3	609	9	N	554	558	1			399	
10		17050 X	12877	-0-	-4173	-0-	9995	3	1820	4	N	965	934	1			430	
							1062	9										
11		20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	19259	3	1174	9	N	1067	942	1			555	
12		16213 X	13052	-0-	-3161	B	-0-	11534	3	681	4	N	761	938	1			378
							837	9										
01		DLQ G-10	20383	-0-	20383	B	20383	18842	3	335	4	N	1096	1086	1			388
							1206	9										

AUGUSTUS		WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275	-	14207				
08		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8001	3	498	9	N	453	353	1			425	
09		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	1448	3	4000	4	N	653	554	1			524	
							718	9										
10		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	12400	4	722	9	N	656	562	1			618	
11		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4800	4	239	9	N	217	553	1			282	
12		10170 X	10170	-0-	-0-	B	-0-	6979	3	2600	4	N	537	379	1			440
							591	9										
*01		6642 X	6642	-0-	-0-	B	-0-	6275	3	367	9	N	334	566	1			208

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	3865	3	450	4	N	582	365	1	732	
09	5880 X	5845	-0-	-35	-0-	640	9	35	1	N	510	740	1	502	
10	6076 X	2486	-0-	-3590	-0-	627	4	2213	3	N	248	378	1	372	
11	4800 X	701	-0-	-4099	-0-	559	3	142	9	N	129			501	
12	6045 X	-0-	-0-	-6045 B	-0-					N	-0-			501	
*01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	477			978	

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

08	6572 X	5429	-0-	-1143	-0-	5120	3	309	9	N	281			463
09	6360 X	3206	-0-	-3154	-0-	2787	3	419	9	N	381	552	1	292
10	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	1536	3	15	4	N	420	363	1	349
11	5250 X	4321	-0-	-929	-0-	462	9	3841	3	N	436	548	1	237
12	5425 X	4624	-0-	-801 B	-0-	2727	3	1440	4	N	415	376	1	276
01 DLQ	G-10	6146	-0-	6146 B	6146	457	9	5315	3	N	466	361	1	381
						513	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

08	12586 X	4044	-0-	-8542	-0-	3617	3	225	4	N	184			671
09	12180 X	4381	-0-	-7799	-0-	202	9	3900	4	N	437	543	1	565
10	14477 X	9805	-0-	-4672	-0-	9000	4	805	9	N	732	909	1	388
11	14010 X	9221	-0-	-4789	-0-	8700	4	521	9	N	474	550	1	312
12	14477 X	6681	-0-	-7796 B	-0-	6300	4	381	9	N	346	184	1	474
01 DLQ	G-10	5018	-0-	5018 B	5018	4500	4	518	9	N	471			945

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

08	2170 X	1922	-0-	-248	-0-	1891	3	31	9	N	28	184	1	237
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2547	3	48	4	N	112			349
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	123	9	2620	3	N	85	188	1	246
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	94	9	2575	3	N	111			357
12	2821 X	2266	-0-	-555 B	-0-	122	9	1899	3	N	86			443
*01 DLQ	G-10	1396	-0-	1396 B	1396	95	9	1262	3	N	92			535
						101	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150												
MITCHELL UNIT			WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10678 - 14545				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		103385 X	80778	-0-	-22607	-0-	49905	3	26185	4	N	4262	4263	1	1019
							4688	9							
09		100050 X	65955	-0-	-34095	-0-	46002	3	15707	4	N	3860	3506	1	1373
							4246	9							
10		103385 X	58658	-0-	-44727	-0-	52042	3	2760	4	N	3505	3723	1	1155
							3856	9							
11		100050 X	52556	-0-	-47494	-0-	45319	3	3753	4	N	3167	3874	1	448
							3484	9							
12		103385 X	47106	-0-	-56279 B	-0-	2571	3	41355	4	N	2891	2840	1	499
							3180	9							
*01		80786 X	57429	-0-	-23357 B	-0-	2398	3	51779	4	N	2956	2943	1	512
							3252	9							

TRAIL BOSS			WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755				

08		0 W	114107	-0-	114107	610272	105685	3	8422	9	N	7656	8311	1	639
							14758	9							
09		0 W	107358	-0-	107358	717630	101003	3	6355	9	N	5777	5719	1	697
							82711	3	1600	4	N	4695	4548	1	844
							5165	9							
10		0 W	89476	-0-	89476	807106	82711	3							
							68866	3	300	4	N	3975	4264	1	555
							4373	9							
11		0 W	73539	-0-	73539	880645	51518	3	5395	4	N	3350	3029	1	876
							3685	9							
12		0 W	60598	-0-	60598 B	941243	55711	3	4124	4	N	3575	3879	1	572
							3933	9							
*01		1005011 X	63768	-0-	-941243 B	-0-									

SHEPARD			WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915				

08		73032 X	73032	-0-	-0-	-0-	32290	3	25984	4	N	13416	13098	1	1444
							14758	9							
09		60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	29669	3	19050	4	N	10657	11460	1	640
							11723	9				1	8		
10		37417 X	29102	-0-	-8315	-0-	21007	3	2770	4	N	4841	5139	1	342
							5325	9							
11		36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-			342
							1349	4	479	9	N	435			777
12		37417 X	1828	-0-	-35589 B	-0-	38141	4	11843	9	N	10766	10684	1	852
												7	8		
*01		49984 X	49984	-0-	-0- B	-0-									

ARMSTRONG			WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620				

08		0	165226	-0-	165226	489444	111631	3	40322	4	N	12066	11784	1	967
							13273	9							
09		641205 X	151761	-0-	-489444	-0-	121756	3	20658	4	N	8497	8987	1	477
							9347	9							
10		119371 X	119371	-0-	-0-	-0-	104776	3	7082	4	N	6830	6165	1	1142
							7513	9							
11		108930 X	97007	-0-	-11923	-0-	85374	3	5696	4	N	5397	5517	1	1022
							5937	9							
12		112561 X	100135	-0-	-12426 B	-0-	6127	3	88290	4	N	5198	5616	1	604
							5718	9							
*01		112561 X	106017	-0-	-6544 B	-0-	100741	4	5276	9	N	4796	4774	1	626

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	155599 X	155599	-0-	-0-	-0-	15 84498	1 4	59435 11651	3 9	N	10592	10625	1	851
09	142458 X	142458	-0-	-0-	-0-	90456 9690	3 9	42312	4	N	8809	8720	1	940
10	99932 X	99932	-0-	-0-	-0-	87721 8099	3 9	4112	4	N	7363	7608	1	694
11	86264 X	86264	-0-	-0-	-0-	71914 7274	3 9	7076	4	N	6613	6984	1	323
12	84323 X	84323	-0-	-0- B	-0-	5007 6491	3 9	72825	4	N	5901	5798	1	426
*01	80631 X	80631	-0-	-0- B	-0-	74006	4	6625	9	N	6023	5856	1	593
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250				
08	0	97323	-0-	97323	295160	83284 11239	3 9	2800	4	N	10217	10119	1	1051
09	420353 X	125193	-0-	-295160	-0-	94379 12014	3 9	18800	4	N	10922	11016	1	957
10	149854 X	113253	-0-	-36601	-0-	101714 8454	3 9	3085	4	N	7685	8092	1	550
11	145020 X	87671	-0-	-57349	-0-	81299	3	6372	9	N	5793	5938	1	405
12	149854 X	62089	-0-	-87765 B	-0-	51710 4796	3 9	5583	4	N	4360	4132	1	633
01	149854 X	76770	-0-	-73084 B	-0-	67463 5276	3 9	4031	4	N	4796	4582	1	847
GRISSOM "A"		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810				
08	0	122525	-0-	122525	183399	121 99191	1 4	13306 9907	3 9	N	9006	8905	1	1320
09	0	129153	-0-	129153	312552	196 91277	1 4	28636 9044	3 9	N	8222	8412	1	1130
10	502751 X	190199	-0-	-312552	-0-	312 106366	1 4	66347 17174	3 9	N	15613	15282	1	1461
11	166891 X	166891	-0-	-0-	-0-	47953 13196	3 9	105742	4	N	11996	12646	1	811
12	169223 X	169223	-0-	-0- B	-0-	60 159542	1 4	300 9321	3 9	N	8474	8383	1	902
*01	165564 X	165564	-0-	-0- B	-0-	17 7725	1 9	157822	4	N	7023	7288	1	637
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372				
08	0	59584	-0-	59584	59584	42129 7127	3 9	10328	4	N	6479	4938	1	1541
09	0	85671	-0-	85671	145255	34984 9787	3 9	40900	4	N	8897	9848	1	590
10	0	27778	-0-	27778	173033	21824 3704	3 9	2250	4	N	3367	2580	1	1377
11	258853 X	85820	-0-	-173033	-0-	69194 10196	3 9	6430	4	N	9269	10097	1	549
12	68975 X	27264	-0-	-41711 B	-0-	18859 2914	3 9	5491	4	N	2649	2810	1	388
*01	88714 X	88714	-0-	-0- B	-0-	69669 9537	3 9	9508	4	N	8670	8128	1	930

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	69774	-0-	69774	69774	41518	3	22092	4	N	5604	3849	1			1755	
11	255607 X	185833	-0-	-69774	-0-	6164	9	113804	3	N	13663	14085	1			1333	
12	153127 X	153127	-0-	-0- B	-0-	15029	9	110755	3	N	9197	9844	1			686	
*01	154253 X	154253	-0-	-0- B	-0-	10117	9	105208	3	N	6963	7171	1			478	
						7659	9										

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

08	0	137760	-0-	137760	142345	69732	3	55641	4	N	11261	9454	1	1	8	1857	
09	0	159299	-0-	159299	301644	12387	9	64113	4	N	16945	17093	1			1709	
10	371123 X	69479	-0-	-301644	-0-	18640	9	11081	4	N	6744	7550	1	1	8	902	
11	108810 X	98446	-0-	-10364	-0-	50980	3	10392	4	N	9393	8591	1			1704	
12	112437 X	91290	-0-	-21147 B	-0-	7418	9	73704	4	N	12393	12791	1			1306	
01	112437 X	92471	-0-	-19966 B	-0-	77722	3	76601	4	N	11672	11889	1			1089	
						10332	9										
						3954	3										
						13632	9										
						3031	3										
						12839	9										

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

08	0	41900	-0-	41900	70659	6	1	15764	3	N	13043	13747	1			347	
09	0	17425	-0-	17425	88084	11783	4	14347	9	N	4935	4443	1			839	
10	0	48191	-0-	48191	136275	150	1	11546	3	N	11804	11293	1			1350	
11	183723 X	47448	-0-	-136275	-0-	300	4	5429	9	N	9455	9581	1			1224	
12	53382 X	41481	-0-	-11901 B	-0-	480	1	30627	3	N	7720	8438	1			506	
01	53382 X	39470	-0-	-13912 B	-0-	4100	4	12984	9	N	8443	8488	1			461	
						90	1	36457	3	N							
						500	4	10401	9	N							
						540	1	29793	3	N							
						2656	4	8492	9	N							
						630	1	6748	3	N							
						22805	4	9287	9	N							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

08	26629 X	24983	-0-	-1646	-0-	22301	2	2682	9	N	2438	2438	1			601
09	25770 X	19337	-0-	-6433	-0-	17073	2	2264	9	N	2058	2058	1			601
10	25730 X	15687	-0-	-10043	-0-	14018	2	1669	9	N	1517	1517	1			601
11	24150 X	21236	-0-	-2914	-0-	19213	2	2023	9	N	1839	1839	1			601
12	24955 X	1998	-0-	-22957 B	-0-	1431	2	567	9	N	515	520	1			596
01	19251 X	-0-	-0-	-19251 B	-0-					N	-0-					596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

08	53010 X	32911	-0-	-20099	-0-	29278	2	3633	9	N	3303	3105	1			654
09	48120 X	37933	-0-	-10187	-0-	34920	2	3013	9	N	2739	2739	1			654
10	49724 X	37510	-0-	-12214	-0-	34449	2	3061	9	N	2783	2783	1			654
11	43650 X	33039	-0-	-10611	-0-	30331	2	2708	9	N	2462	2464	1			652
12	39153 X	2572	-0-	-36581 B	-0-	2137	2	435	9	N	395	528	1			519
01	39153 X	-0-	-0-	-39153 B	-0-					N	-0-					519

FORD, WEST (WOLF CAMP) //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	40858 X	28012	-0-	-12846	-0-	21307	2	6705	9	N	6095	6213	1		328	
09	39997 X	39997	-0-	-0-	-0-	32858	2	7139	9	N	6490	6552	1		266	
10	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	35716	2	6249	9	N	5681	5681	1		266	
11	39540 X	38100	-0-	-1440	-0-	31362	2	6738	9	N	6125	5963	1		428	
12	40858 X	NO RPT	-0-	-40858 B	-0-					N	NO RPT				428	
01	16988 X	NO RPT	-0-	-16988 B	-0-					N	NO RPT				428	

OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427																
08	13423 X	7515	-0-	-5908	-0-	7105	2	410	9	N	373	684	1		297	
09	11460 X	7779	-0-	-3681	-0-	6994	2	785	9	N	714	714	1		297	
10	11842 X	8500	-0-	-3342	-0-	7884	2	616	9	N	560	745	1		112	
11	10020 X	6537	-0-	-3483	-0-	5889	2	648	9	N	589	554	1		147	
12	10354 X	3004	-0-	-7350 B	-0-	2325	2	679	9	N	617	559	1		205	
01	8494 X	6474	-0-	-2020 B	-0-	5788	2	686	9	N	624	529	1		300	

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902																
08	82406 X	82406	-0-	-0-	-0-	76138	2	6268	9	N	5698	6178	1		451	
09	80534 X	80534	-0-	-0-	-0-	73882	2	6652	9	N	6047	6047	1		451	
10	79484 X	72723	-0-	-6761	-0-	67517	2	5206	9	N	4733	5142	1		42	
11	76920 X	63680	-0-	-13240	-0-	58232	2	5448	9	N	4953	4953	1		42	
12	79484 X	4862	-0-	-74622 B	-0-	3855	2	1007	9	N	915	710	1		247	
01	70835 X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-				247	

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063																
08	67797 X	38825	-0-	-28972	-0-	35616	2	3209	9	N	2917	2811	1		318	
09	53645 X	53645	-0-	-0-	-0-	50075	2	3570	9	N	3245	3245	1		318	
10	42811 X	39149	-0-	-3662	-0-	36807	2	2342	9	N	2129	2129	1		318	
11	39240 X	39117	-0-	-123	-0-	36367	2	2750	9	N	2500	2500	1		318	
12	38812 X	1875	-0-	-36937 B	-0-	1523	2	352	9	N	320	353	1		285	
01	35898 X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-				285	

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938																
08	0 W	22259	-0-	22259	156352	20953	2	1306	9	Y	1187	1718	1		156	
09	0 W	40930	-0-	40930	197282	38270	2	2660	9	Y	2418	2269	1		305	
10	0 W	21721	-0-	21721	219003	20699	2	1022	9	Y	929	1091	1		143	
11	0 W	13934	-0-	13934	232937	12908	2	1026	9	Y	933	935	1		141	
12	248086 X	15149	-0-	-232937 B	-0-	10780	2	4369	9	Y	3972	3360	1		753	
01	58559 X	16787	-0-	-41772 B	-0-	15586	2	1201	9	Y	1092	1483	1		362	

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520																
08	80972 X	40664	-0-	-40308	-0-	37501	2	3163	9	Y	2875	2971	1		110	
09	78360 X	36144	-0-	-42216	-0-	32962	2	3182	9	Y	2893	2904	1		99	
10	80972 X	31199	-0-	-49773	-0-	28956	2	2243	9	Y	2039	1965	1		173	
11	78360 X	24732	-0-	-53628	-0-	22775	2	1957	9	Y	1779	1727	1		225	
12	41137 X	15031	-0-	-26106 B	-0-	14528	2	503	9	Y	457	648	1		34	
01	41137 X	27020	-0-	-14117 B	-0-	24152	2	2868	9	Y	2607	2445	1		196	

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679																
*08	74927 X	63037	-0-	-11890	-0-	56664	2	6373	9	N	5794	5691	1		813	
*09	72510 X	63046	-0-	-9464	-0-	58253	2	4793	9	N	4357	4357	1		813	
*10	74927 X	46020	-0-	-28907	-0-	42775	2	3245	9	N	2950	3492	1		271	
*11	72510 X	39507	-0-	-33003	-0-	36073	2	3434	9	N	3122	3122	1		271	
*12	74927 X	2181	-0-	-72746 B	-0-	1568	2	613	9	N	557	554	1		274	
*01	48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-				274	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9990 - 16742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	98226 X	98226	-0-	-0-	-0-	95590 2	2636 9	Y	2396	2495 1	92
09	100263 X	100263	-0-	-0-	-0-	96946 2	3317 9	Y	3015	3004 1	103
10	104095 X	104095	-0-	-0-	-0-	100814 2	3281 9	Y	2983	2833 1	253
11	103896 X	103896	-0-	-0-	-0-	101524 2	2372 9	Y	2156	2136 1	273
12	71622 X	71622	-0-	-0- B	-0-	68445 2	3177 9	Y	2888	2945 1	216
01	99448 X	55095	-0-	-44353 B	-0-	53642 2	1453 9	Y	1321	1438 1	99

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	N/A
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID ->	276693	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	10136 - 14223
08	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	65700 X	NO RPT	-0-	-65700	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	65700 X	NO RPT	-0-	-65700	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	67890 X	NO RPT	-0-	-67890 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	34627 X	NO RPT	-0-	-34627 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9757 - 13921
08	187701 X	36472	-0-	-151229	-0-	26744 2	9728 9	Y	8844	8780 1	476
09	46620 X	38091	-0-	-8529	-0-	24357 2	13734 9	Y	12485	12449 1	512
10	48174 X	33019	-0-	-15155	-0-	20997 2	12022 9	Y	10929	10929 1	512
11	46620 X	21156	-0-	-25464	-0-	15496 2	5660 9	Y	5145	5298 1	359
12	48174 X	300	-0-	-47874 B	-0-	137 2	163 9	Y	148	412 1	95
01	47585 X	-0-	-0-	-47585 B	-0-			Y	-0-		95

SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10649 - 17793
08	58684 X	58684	-0-	-0-	-0-	57090 2	1594 9	N	1449	1274 1	618
09	58620 X	32531	-0-	-26089	-0-	30863 2	1668 9	N	1516	1516 1	618
10	60574 X	48038	-0-	-12536	-0-	46134 2	1904 9	N	1731	1710 1	639
11	58620 X	36873	-0-	-21747	-0-	34796 2	2077 9	N	1888	1864 1	663
12	58683 X	25621	-0-	-33062 B	-0-	23842 2	1779 9	N	1617	1862 1	418
01	58683 X	46755	-0-	-11928 B	-0-	44824 2	1931 9	N	1755	2043 1	130

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	10090 - 15094
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10306 - 14511
08	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-	26765 2	8747 9	Y	7952	8002 1	129
09	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	17757 2	4404 9	Y	4004	3969 1	164
10	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19996 2	2859 9	Y	2599	2658 1	105
11	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	14168 2	4008 9	Y	3644	3652 1	97
12	18352 X	940	-0-	-17412 B	-0-	439 2	501 9	Y	455	354 1	198
01	32178 X	-0-	-0-	-32178 B	-0-			Y	-0-		198

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
OATMAN UNIT 29		WELL #:		1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9800 - 13851
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	42701	-0-	42701	175610	40475 2	2226 9	N	2024	2064 1		470
09	SHUT IN	47033	-0-	47033	222643	44953 2	2080 9	N	1891	1891 1		470
10	SHUT IN	56930	-0-	56930	279573	55857 2	1073 9	N	975	1064 1		381
11	SHUT IN	48980	-0-	48980	328553	47623 2	1357 9	N	1234	1327 1		288
12	SHUT IN	20568	-0-	20568 B	349121	19403 2	1165 9	N	1059	1107 1		240
01	0 W	12333	-0-	12333 B	361454	11081 2	1252 9	N	1138	960 1		418

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9990 - 16507
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	96750 X	NO RPT	-0-	-96750	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	96750 X	NO RPT	-0-	-96750	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	99975 X	NO RPT	-0-	-99975 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	9548 X	NO RPT	-0-	-9548 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:		1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9933 - 16504
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	18042 X	NO RPT	-0-	-18042 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRONCO WC		WELL #:		401H	RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10628 - 14979
08	74989 X	50281	-0-	-24708	-0-	45801 2	4480 9	Y	4073	4060 1		219
09	72570 X	60111	-0-	-12459	-0-	53535 2	6576 9	Y	5978	5952 1		245
10	32972 X	32972	-0-	-0-	-0-	27216 2	5756 9	Y	5233	5233 1		245
11	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	23843 2	3735 9	Y	3395	3403 1		237
12	4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	3254 2	858 9	Y	780	517 1		500
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			500

EL JEFE WC		WELL #:		801H	RRCID ->	277198	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A
08	SHUT IN	79305	-0-	79305	236605	73187 2	6118 9	Y	5562	5597 1		90
09	SHUT IN	61651	-0-	61651	298256	54702 2	6949 9	Y	6317	6222 1		262
10	SHUT IN	55556	-0-	55556	353812	51630 2	3926 9	Y	3569	3686 1		145
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	353812			Y	NO RPT			145
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	353812			Y	NO RPT			145
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	353812			Y	NO RPT			145

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #:		1401H	RRCID ->	277779	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11238 - 15467
08	121706 X	64816	-0-	-56890	-0-	64816 2		N	-0-			167
09	117780 X	37006	-0-	-80774	-0-	36997 2	9 9	N	8			175
10	34220 X	34220	-0-	-0-	-0-	34220 2		N	-0-			175
11	62730 X	44874	-0-	-17856	-0-	44874 2		N	-0-			175
12	64821 X	3156	-0-	-61665 B	-0-	3011 2	145 9	N	132	170 1		137
01	64821 X	-0-	-0-	-64821 B	-0-			N	-0-			137

EL JEFE WC		WELL #:		801H	RRCID ->	278686	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11062 - 15179
08	79305 X	79305	-0-	-0-	-0-	73187 2	6118 9	N	5562	5597 1		90
09	61735 X	61735	-0-	-0-	-0-	54702 2	7033 9	N	6394	6222 1		262
10	55556 X	55556	-0-	-0-	-0-	51630 2	3926 9	N	3569	3686 1		145
11	50880 X	45074	-0-	-5806	-0-	39608 2	5466 9	N	4969	4982 1		132
12	52576 X	2841	-0-	-49735 B	-0-	2042 2	799 9	N	726	542 1		316
01	52576 X	-0-	-0-	-52576 B	-0-			N	-0-			316

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 W	38729	-0-	38729	384031	35579 2	3150 9	N	2864	2620 1			508
09		0 W	24945	-0-	24945	408976	22259 2	2686 9	N	2442	2442 1			508
10		0 W	26345	-0-	26345	435321	24029 2	2316 9	N	2105	2105 1			508
11		0 W	27926	-0-	27926	463247	25197 2	2729 9	N	2481	2483 1			506
12		0 W	1975	-0-	1975 B	465222	1583 2	392 9	N	356	356 1			506
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	465222			N	-0-				506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157														
08		57412 X	26580	-0-	-30832	-0-	19818 2	6762 9	N	6147	6147 1			-0-
09		76162 X	76162	-0-	-0-	-0-	57400 2	18762 9	N	17056	17056 1			-0-
10		57412 X	36974	-0-	-20438	-0-	23925 2	13049 9	N	11863	11863 1			-0-
11		55560 X	35391	-0-	-20169	-0-	23449 2	11942 9	N	10856	10856 1			-0-
12		57412 X	3136	-0-	-54276 B	-0-	1346 2	1790 9	N	1627	1627 1			-0-
01		57412 X	-0-	-0-	-57412 B	-0-			N	-0-				-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	556	-0-	556	556	556 2		N	-0-				-0-
11		0 W	21629	-0-	21629	22185	17416 2	4213 9	N	3830	3830 1			-0-
12		0 W	5545	-0-	5545 B	27730	3234 2	2311 9	N	2101	1208 1			893
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	27730			N	-0-				893

GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 9647 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14386								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	182	182	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

ENDURANCE RESOURCES LLC		252021		RRCID -> 279150		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500								
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #: 1														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799		RRCID -> 274334		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228								
RIO GRANDE #1 STATE		WELL #: 1														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COVINGTON STATE 1		WELL #: 1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170								
08	78282 X	78282	-0-	-0-	-0-	74459	3	3135	4	N	625	694	1			338
						688	9									
09	58860 X	47590	-0-	-11270	-0-	42388	3	4774	4	N	389	342	1			385
						428	9									
10	60822 X	41644	-0-	-19178	-0-	33569	3	7689	4	N	351	343	1			393
						386	9									
11	58860 X	40251	-0-	-18609	-0-	37198	3	2653	4	N	364	355	1			402
						400	9									
12	60822 X	6783	-0-	-54039 B	-0-	1953	3	4760	4	N	64	1	8			465
						70	9									
01	60822 X	-0-	-0-	-60822 B	-0-					N	-0-					465

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		500799									
STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8405 - 12533	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93806 X	93806	-0-	-0-	-0-	87581 3	2607 9	3618 4	N	2370	2244 1		414
09	79830 X	64405	-0-	-15425	-0-	60376 3	1528 9	2501 4	N	1389	1429 1		374
10	82491 X	64994	-0-	-17497	-0-	54430 3	1859 9	8705 4	N	1690	1743 1		321
11	79830 X	67859	-0-	-11971	-0-	62188 3	1581 9	4090 4	N	1437	1431 1		327
12	82491 X	1940	-0-	-80551 B	-0-	1912 4		28 9	N	25			352
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			352
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: CULBERSON			
TXL 37		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875 - 16350	
10	0	13167	-0-	13167	13167	31 1	1232 9	11904 2	N	1120	178 1	81 8	861
11	83137 X	69970	-0-	-13167	-0-	31 1	6840 9	63099 2	N	6218	5701 1	3 8	1375
12	17515 X	4682	-0-	-12833 B	-0-	3 1	300 9	4379 2	N	273	1119 1		529
01	17515 X	14817	-0-	-2698 B	-0-	16 1	2980 9	11821 2	N	2709	2410 1		828
THREE RIVERS OPER CO III LLC				857765						CNTY: CULBERSON			
WISE WEST STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	9765 - 15517	
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- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FORT STOCKTON				32124 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200	RRCID ->	125355	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3277	
AUSTIN COLLEGE				9A									
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-
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		10 L	RRCID ->	133449	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3061 - 3176	
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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	25	24 1	8
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	24	25 1	7
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	24	27 1	4
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	20	17 1	7
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	18	23 1	2
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	16 1	4

FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313	RRCID -> 139215	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	-	3294		
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	6 2	28 9	Y	25	24 1	8
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	17 2	26 9	Y	24	25 1	7
10		186 #	119	-0-	-67	-0-	93 2	26 9	Y	24	27 1	4
11		180 #	123	-0-	-57	-0-	101 2	22 9	Y	20	17 1	7
12		186 #	107	-0-	-79	-0-	87 2	20 9	Y	18	23 1	2
*01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	106 2	20 9	Y	18	16 1	4

GENESIS EXPLORATION LLC				300193								
STATE A/C 101				WELL #: 2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656								
ROBERTS A				WELL #: 2	RRCID -> 125080	COMPL. DATE 08/28/1987	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2957	-	3129		
08	1426 #	231	-0-	-1195	-0-	230 2	1 9	N		1		136
09	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1424 2	2 9	N		2		138
10	1333 #	351	-0-	-982	-0-	350 2	1 9	N		1		139
11	1290 #	727	-0-	-563	-0-	726 2	1 9	N		1		140
12	1488 #	648	-0-	-840	-0-	648 2		N		-0-		140
01	1488 #	767	-0-	-721	-0-	767 2		N		-0-		140

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
08	1395 #	889	-0-	-506	-0-	879 2	10 9	N		9		186
09	1350 #	1120	-0-	-230	-0-	1114 2	6 9	N		5		191
10	1395 #	951	-0-	-444	-0-	942 2	9 9	N		8		199
11	1080 #	549	-0-	-531	-0-	548 2	1 9	N		1		200
12	1147 #	624	-0-	-523	-0-	616 2	8 9	N		7	167 1	40
01	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		40

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							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
08	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	149	2	1	9	N	1	79	1	24
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-			24
10	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-			24
11	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-			24
*12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-			24
01	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-			24

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671							
08	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-			22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	347	2	1	9	N	1			23
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-			23
11	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-			23
*12	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-			23
*01	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	255	2	149	9	N	135			158

KIDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751							
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2			N	-0-			-0-

VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 2		RRCID -> 079717		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470							
08	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	149	2	1	9	N	1	79	1	24
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-			24
10	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-			24
11	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-			24
*12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-			24
01	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-			24

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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT			-0-

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							
08	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	13 N	7	-0-	-6		-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7		-0-	5	2			Y	-0-			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002									
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3			N	-0-			39
09		900 N	868	-0-	-32	-0-	868 3			N	-0-			39
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			39
11		930 N	393	-0-	-537	-0-	393 3			N	-0-			39
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-			39
*01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	866 3		1 9	N	1			40

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

08		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1932 3	35 9		N	32			119
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1887 3	34 9		N	31			150
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	896 3	26 9		N	24			174
11		1890 N	712	-0-	-1178	-0-	705 3	7 9		N	6			180
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1995 3	4 9		N	4			184
*01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757 3	2 9		N	2			186

OXY USA INC. 630591
 FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

COG OPERATING LLC 166150
 DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002										
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26 2			N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030					
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009	- 3031					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 23				WELL #: 2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038	- 3058					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY "18"				WELL #: 3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 2990	- 3020					
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232 2			N	-0-			-0-
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	109 2			N	-0-			-0-
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	22 2			N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17				WELL #: 2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 3030	- 3065					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2846	- 3032					
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SILVER				WELL #: 1	RRCID -> 061487	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2827	- 3015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 079536	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 3002	- 3045			
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
RIGGAN				WELL #: 1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 4494	PERF. 3045	- 3060			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3072	- 3094			
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-

PARKER D				WELL #: 2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3054	- 3074			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C				WELL #: 1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3105	- 3119			
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MUNGER NIX A		WELL #:	32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134								
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-

MUNGER NIX A		WELL #:	34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138								
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-

SAM		WELL #:	2	RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125								
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-

MUNGER NIX A		WELL #:	27	RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133								
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-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:	6	RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110								
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-

ERNESTEEN		WELL #:	5	RRCID -> 254816	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082								
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086		
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-	

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112		
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-	

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086		
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-	

KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	255181	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 3068 - 3092		
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-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086	
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-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022	
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-

MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 3068 - 3078	
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-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074	
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-

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078	
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102				
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-

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991				
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-

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054				
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-

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156				
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-

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059				
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-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992				
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
XTO ENERGY INC. 945936															
WILLSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084															
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-

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															
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOKA) 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															
08	10013	X	8105	-0-	-1908	-0-	8104	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	9690	X	8403	-0-	-1287	-0-	8402	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	9021	X	8191	-0-	-830	-0-	8190	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	7830	X	5118	-0-	-2712	-0-	5117	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8091	X	6212	-0-	-1879	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8	-0-

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555		WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	WELL #:	1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	579	-0-	-258	-0-	578	2	1	9	N	1			162
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			162
10	806 N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	N	2			164
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2			166
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3			169
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5			174

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985	WELL #:	1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5525 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE				WELL #:	2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5596 - 5683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354	WELL #:	1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4904 - 4951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: GLASSCOCK					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635	WELL #:	1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1			6
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1			7
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1	4
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2			6
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1			7
*01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	5	1	5

GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: GLASSCOCK				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 -	9732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	42 2	19 9	Y	17				86
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	33 2	12 9	Y	11				97
10		94 R	94	-0-	-0-	-0-	37 2	57 9	Y	52	78	1		71
11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	42 2	26 9	Y	24				95
12		62 #	57	-0-	-5	-0-	33 2	24 9	Y	22				117
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	45 2	47 9	Y	43	78	1		82

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	
08		961 N	881	-0-	-80	-0-	859 3	22 9	N	20				183
09		930 N	848	-0-	-82	-0-	822 3	26 9	N	24				207
10		930 N	857	-0-	-73	-0-	811 3	46 9	N	42	185	1		64
11		840 N	834	-0-	-6	-0-	822 3	12 9	N	11				75
12		868 N	844	-0-	-24	-0-	811 3	33 9	N	30				105
01		868 N	849	-0-	-19	-0-	806 3	43 9	N	39				144

XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 -	9532	
08		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2678 3	213 9	N	194	169	1		210
09		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2418 3	173 9	N	157	179	1		188
10		2511 X	2421	-0-	-90	-0-	2205 3	216 9	N	196	171	1		213
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2594 3	219 9	N	199	177	1		235
12		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2511 3	226 9	N	205	169	1		271
*01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2551 3	197 9	N	179	381	1		69

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	
08		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2		N	-0-				108
09		1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379 2		N	-0-				108
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323 2	1 9	N	1				109
11		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1418 2	17 9	N	15				124
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1414 2	20 9	N	18				142
*01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1450 2	22 9	N	20				162

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 -	3839	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BEARKAT		WELL #:		1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 -	9334	
08		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1118 2	3 9	N	3				178
09		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1062 2	2 9	N	2				180
10		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1082 2	11 9	N	10				190
*11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132 2	6 9	N	5				195
*12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1145 2	4 9	N	4	178	1		21
*01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-				21

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610									
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15810 X	11726	-0-	-4084	-0-	11574 2	152 9	N	138	181 1		250
09		13950 X	12085	-0-	-1865	-0-	11881 2	204 9	N	185	187 1		248
10		14415 X	9886	-0-	-4529	-0-	9784 2	102 9	N	93	175 1		166
11		12450 X	9406	-0-	-3044	-0-	9237 2	169 9	N	154	192 1		128
12		12865 X	11655	-0-	-1210	-0-	11358 2	297 9	N	270	185 1		213
01		12493 X	10081	-0-	-2412	-0-	9874 2	207 9	N	188	193 1		208
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2376 - 2388	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2300 - 2350	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061											
ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) APACHE CORPORATION GIRVIN A		35092 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
		WELL #:	1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 - 1390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
DIAMOND M OIL CO., INC. REED		216899 2		RRCID ->		055300		COMPL. DATE		05/14/1973		TOTAL DEPTH		1250 PERF. N/A	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
REED		216899 3		RRCID ->		056320		COMPL. DATE		09/06/1973		TOTAL DEPTH		1161 PERF. N/A	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ARCO "U"		490300 1		RRCID ->		058033		COMPL. DATE		03/20/1974		TOTAL DEPTH		1240 PERF. N/A	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
S.F.S		490300 1		RRCID ->		176397		COMPL. DATE		03/20/1975		TOTAL DEPTH		1170 PERF. 1115 - 1170	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D. C. O.		490300 2		RRCID ->		040349		COMPL. DATE		10/10/1966		TOTAL DEPTH		1232 PERF. N/A	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIRVINTEX (QUEEN)															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
WOODWARD //CONT.// 490300															
WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY															
SULVAN 923063															
WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A															
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OGDEN															
WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A															
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
WILSON 495445															
WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306															
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-		-0-	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WILSON															
WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MGR RESOURCES															
WOODWARD 563344															
WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIRVIN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 215319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 1327	-	1358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01	P&A	COND	-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	
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-
09	1080	N	369	-0-	-711	-0-	369	2	N	-0-	-0-
10	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	2	N	-0-	-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-

OGDEN				WELL #: 2	RRCID -> 225359	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 1516	PERF. 1290	-	1402	
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2	N	-0-	-0-
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	231	2	N	-0-	-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-

ARCO "75"				WELL #: 1	RRCID -> 230468	COMPL. DATE 09/02/2007	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 1347	-	1388	
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-
09	1230	N	219	-0-	-1011	-0-	219	2	N	-0-	-0-
10	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2	N	-0-	-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MGR RESOURCES				563344		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WOODWARD				WELL #: 1 U	RRCID -> 075475	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 1879	PERF. N/A		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)																			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE																			
MCDONALD																			
WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)																			
CINNABAR OPERATING, LLC																			
HUGHES KENT RANCH																			
WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4651																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE																			
WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790																			
08	1767	#	560	-0-	-1207	-0-	-0-	560	2				N	-0-					-0-
09	1710	#	848	-0-	-862	-0-	-0-	848	2				N	-0-					-0-
10	1767	#	421	-0-	-1346	-0-	-0-	421	2				N	-0-					-0-
11	849	R	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2				N	-0-					-0-
12	868	#	745	-0-	-123	-0-	-0-	745	2				N	-0-					-0-
*01	868	#	463	-0-	-405	-0-	-0-	463	2				N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.																			
KC7 RANCH																			
WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC																			
RAWHIDE																			
WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO																			
FASKEN RANCH 34																			
WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)			35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
THOMPSON, J. CLEO			855610										
FASKEN RANCH 34			WELL #:	4	RRCID ->	240656	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3512 - 3527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6 N	6	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9				N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-		286 2		N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279				N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34			WELL #:	5	RRCID ->	240660	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3515 - 3531	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39			WELL #:	1	RRCID ->	240663	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3477 - 3492	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39			WELL #:	2	RRCID ->	240705	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3476 - 3484	
08		123 N	123	-0-	-0-		123 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	406	-0-	-1364		406 2		N	-0-			-0-
10		713 N	490	-0-	-223		11 2	479 4	N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-		934 2		N	-0-			-0-
12		434 N	378	-0-	-56		378 2		N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13		483 2		N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)			35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.			253162										
20001 JV-P PENWELL			WELL #:	1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	19290	PERF.	16336 - 16462	
08		104 N	104	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		RRCID -> 155115		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771		
08	PRTL PLG	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		
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1172 3 91 9	167 4	Y	83 84 0	1
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1232 3	85 9	Y	77 77 0	1
10	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	1002 3	165 9	Y	150 148 0	3
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1286 3	246 9	Y	224 225 0	2
12	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1003 3	237 9	Y	215 214 0	3
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	935 3	271 9	Y	246 245 0	4

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715		
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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2014										

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	2050 N	2050 -0- -0- -0-	5 1 1953 3 N	84	84 0	1						
			92 9									
09	1817 N	1817 -0- -0- -0-	4 1 1697 3 N	105	105 0	1						
			116 9									
10	1637 N	1637 -0- -0- -0-	4 1 1514 3 N	108	107 0	2						
			119 9									
11	1881 N	1881 -0- -0- -0-	4 1 1760 3 N	106	107 0	1						
			117 9									
12	1763 N	1763 -0- -0- -0-	5 1 1682 3 N	69	69 0	1						
			76 9									
*01	2009 N	2009 -0- -0- -0-	5 1 1953 3 N	46	46 0	1						
			51 9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375												
08	11020 X	11020 -0- -0- -0-	10911 3 109 9 N	99	98 0	2						
09	7667 X	7667 -0- -0- -0-	7591 3 76 9 N	69	70 0	1						
10	9393 X	7269 -0- -2124 -0-	7201 3 68 9 N	62	62 0	1						
11	9849 X	9849 -0- -0- -0-	9787 3 62 9 N	56	56 0	1						
12	10823 X	10823 -0- -0- -0-	10751 3 72 9 N	65	65 0	1						
*01	9854 X	9854 -0- -0- -0-	9777 3 77 9 N	70	70 0	1						
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458												
08	9408 X	9408 -0- -0- -0-	8408 3 942 4 N	53	53 0	1						
			58 9									
09	9090 X	8243 -0- -847 -0-	8181 3 62 9 N	56	57 0	-0-						
10	9393 X	5288 -0- -4105 -0-	5224 3 64 9 N	58	57 0	1						
11	9090 X	7589 -0- -1501 -0-	7527 3 62 9 N	56	56 0	1						
12	9393 X	7904 -0- -1489 -0-	7801 3 103 9 N	94	93 0	2						
01	9393 X	7214 -0- -2179 -0-	7080 3 134 9 N	122	122 0	2						
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420												
08	3689 X	3425 -0- -264 -0-	4 1 3381 3 N	36	36 0	1						
			40 9									
09	3570 X	2918 -0- -652 -0-	3 1 2881 3 N	31	32 0	-0-						
			34 9									
10	3689 X	2520 -0- -1169 -0-	3 1 2486 3 N	28	28 0	-0-						
			31 9									
11	3570 X	2911 -0- -659 -0-	3 1 2884 3 N	22	22 0	-0-						
			24 9									
12	3596 X	2901 -0- -695 -0-	3 1 2875 3 N	21	21 0	-0-						
			23 9									
01	3410 X	3265 -0- -145 -0-	3 1 3228 3 N	31	31 0	-0-						
			34 9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442												
08	9672 X	8828 -0- -844 -0-	8752 3 76 9 N	69	70 0	1						
09	8850 X	8229 -0- -621 -0-	8060 3 169 9 N	154	154 0	1						
10	9672 X	7948 -0- -1724 -0-	7814 3 134 9 N	122	121 0	2						
11	10278 X	10278 -0- -0- -0-	10213 3 65 9 N	59	60 0	1						
12	11047 X	11047 -0- -0- -0-	10958 3 89 9 N	81	81 0	1						
*01	10506 X	10506 -0- -0- -0-	10372 3 134 9 N	122	121 0	2						

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	5518 X	5399	-0-	-119	-0-	6 1	5321 3	N		65	65 0			1
						72 9								
09	5340 X	5107	-0-	-233	-0-	6 1	4989 3	N		102	102 0			1
						112 9								
10	5518 X	5482	-0-	-36	-0-	7 1	5409 3	N		60	60 0			1
						66 9								
11	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	7 1	6819 3	N		61	61 0			1
						67 9								
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	6 1	5509 3	N		55	55 0			1
						61 9								
01	5487 X	4292	-0-	-1195	-0-	4 1	4221 3	N		61	61 0			1
						67 9								

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348					
08	6510 X	5634	-0-	-876	-0-	18 1	5579 3	N		34	33 0			1
						37 9								
09	6300 X	5293	-0-	-1007	-0-	16 1	5244 3	N		30	31 0			-0-
						33 9								
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N		-0-				-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			N		-0-				-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N		-0-				-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N		-0-				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775					
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		35652 496 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965			TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A					
08	3503 X	423	-0-	-3080	-0-	423 3		Y		-0-				-0-
09	3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3 3		Y		-0-				-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y		-0-				-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y		-0-				-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y		-0-				-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966			TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A		
08	2883 X	1138	-0-	-1745	-0-	1138	3			-0-
09	3300 X	2292	-0-	-1008	-0-	2292	3			-0-
10	3410 X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	3			-0-
11	3300 X	2427	-0-	-873	-0-	2427	3			-0-
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			-0-
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A		
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-

HDP ENERGY GROUP LLC		369886		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-			-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717				
08	6200 X	3968	-0-	-2232	-0-	3968	3	N	-0-			-0-
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-			-0-
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
12	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623				
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	3	N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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-

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				
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.				013296											
EMBR				WELL #:	1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3914 - 3924			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618											
COWDEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF. N/A			
08		341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1			9
09		450 N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	Y	1			10
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2			12
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3			15
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2			17
*01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3			20

BRECK OPERATING CORP.				089974											
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 - 4108			
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		100 N	419	-0-	319	-0-	419	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	361	-0-	361	-0-	680	361	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CLYDE -B-				WELL #:	150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A			
08		2665 N	813	-0-	-1852	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-				WELL #:	161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3963 - 4064			
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-

LINN OPERATING, INC.				501545											
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	18	2	N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	13	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A				
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2										
08	186	N	136	-0-	-50	136	2	N	-0-			55
09	119	N	119	-0-	-0-	119	2	N	-0-			55
10	155	N	117	-0-	-38	117	2	N	-0-			55
11	120	N	98	-0-	-22	98	2	N	-0-			55
12	124	N	118	-0-	-6	118	2	N	-0-			55
01	124	N	119	-0-	-5	119	2	N	-0-			55

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 - 3918
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1596	-0-	-144	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
10	1767 N	1201	-0-	-566	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B DENY	-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
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335							
FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-

FOREST		WELL #:		2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
CODE						CODE	CODE	CODE	
08	279 X	207	-0-	-72	-0-	207 2			23
09	270 X	201	-0-	-69	-0-	201 2			23
10	279 X	276	-0-	-3	-0-	276 2			23
11	210 X	154	-0-	-56	-0-	154 2			23
12	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2			23
01	279 X	265	-0-	-14	-0-	265 2			23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
08	248 X	197	-0-	-51	-0-	197 2			-0-
09	240 X	180	-0-	-60	-0-	180 2			-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2			-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2			-0-
01	248 X	185	-0-	-63	-0-	185 2			-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822	
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2			-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848	
08	744 X	644	-0-	-100	-0-	644 2			-0-
09	720 X	570	-0-	-150	-0-	570 2			-0-
10	744 X	561	-0-	-183	-0-	561 2			-0-
11	720 X	509	-0-	-211	-0-	509 2			-0-
12	651 X	563	-0-	-88	-0-	563 2			-0-
01	651 X	560	-0-	-91	-0-	560 2			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLAKENEY, B. H. "E"		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		9483				9983							
		172232											
		WELL #:	4	RRCID ->	171965	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3792	-	3800
08	9703 X	9483	-0-	-220	-0-	9483	3		N	-0-			14
09	10560 X	9645	-0-	-915	-0-	9645	3		N	-0-			14
10	10912 X	6907	-0-	-4005	-0-	6907	3		N	-0-			14
11	10560 X	8958	-0-	-1602	-0-	8958	3		N	-0-			14
12	10261 X	9344	-0-	-917	-0-	9344	3		N	-0-			14
01	9982 X	5195	-0-	-4787	-0-	5195	3		N	-0-			14

LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"		486710		WELL #:	4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3904	-	3914
08	713 X	636	-0-	-77	-0-	634	2	2	9	N	2				119
09	690 X	565	-0-	-125	-0-	563	2	2	9	N	2				121
10	713 X	454	-0-	-259	-0-	453	2	1	9	N	1				122
11	630 X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2				124
12	651 X	569	-0-	-82	-0-	563	2	6	9	N	5	105	1		24
01	651 X	488	-0-	-163	-0-	484	2	4	9	N	4				28

BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800	-	3812
08	1085 X	595	-0-	-490	-0-	595	2		N	-0-				48
09	870 X	200	-0-	-670	-0-	149	2	51	9	N	46			94
10	899 X	458	-0-	-441	-0-	458	2		N	-0-				94
11	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2		N	-0-				94
12	589 X	90	-0-	-499	-0-	90	2		N	-0-				94
01	589 X	64	-0-	-525	-0-	64	2		N	-0-				94

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856	-	3867
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-				-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC. BLAKENEY B. H. "G"		501545		WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY SCHARBAUER "G"		561136		WELL #:	8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822	-	3848
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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 - 3734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP SHEBA		WELL #:		630555	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813
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-

XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"		WELL #:		945936	1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998
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-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC COWDEN "A"		WELL #:		35653 888	054618	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1			8
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	Y	1			9
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2			11
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3			14
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2			16
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3			19

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146		
08	4061 X	1891	-0-	-2170	-0-	1890	3	1	9	Y	1			7
09	3930 X	3336	-0-	-594	-0-	3334	3	2	9	Y	2			9
10	4061 X	2536	-0-	-1525	-0-	2534	3	2	9	Y	2			11
11	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3695	3	3	9	Y	3			14
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-			14
*01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3548	3	4	9	Y	4			18

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070		
08	3937 X	1893	-0-	-2044	-0-	1891	3	2	9	Y	2			7
09	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	3335	3	1	9	Y	1			8
10	3937 X	2537	-0-	-1400	-0-	2534	3	3	9	Y	3			11
11	3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3693	3	3	9	Y	3			14
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3603	3	2	9	Y	2			16
*01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	3	3	9	Y	3			19

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
B & R OIL, INC.		041156										
COWDEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 #	263	-0-	139 B	-687	263	3				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-540 CANCELLED UNDERAGE ->			-147				
09		150 #	165	-0-	15 B	-525	165	3				-0-
10		279 #	100	-0-	-179 B	-704	100	3				-0-
11		270 #	229	-0-	-41 B	-745	229	3				-0-
12		279 #	196	-0-	-83 B	-828	196	3				-0-
01		248 #	233	-0-	-15 B	-843	233	3				-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314										
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
STATE OF TEXAS EM		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133		
08		186 #	157	-0-	-29 B	-325	157	3				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-157 CANCELLED UNDERAGE ->			-168				
09		180 #	165	-0-	-15 B	-172	165	3				-0-
10		186 #	145	-0-	-41 B	-213	145	3				-0-
11		150 #	153	-0-	3 B	-210	153	3				-0-
12		186 #	150	-0-	-36 B	-246	150	3				-0-
01		186 #	145	-0-	-41 B	-287	145	3				-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480										
CUMMINS -12-		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A		
08		62 #	5	-0-	-57 B	-4093	5	2				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3162 CANCELLED UNDERAGE ->			-931				
09		0 #	12	-0-	12 B	-3150	12	2				-0-
10		0 #	24	-0-	24 B	-3126	24	2				-0-
11		5 #	41	-0-	36 B	-3090	41	2				-0-
12		12 #	176	-0-	164 B	-2926	176	2				-0-
01		31 #	49	-0-	18 B	-2908	49	2				-0-

CUMMINS -12-		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15																	
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A																	
08		1525 R	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		1380 #	1378	-0-	-2	B	-2	1378	3		N	-0-					-0-
10		1426 #	1056	-0-	-370	B	-372	1056	3		N	-0-					-0-
11		1380 #	1486	-0-	106	B	-266	1486	3		N	-0-					-0-
12		1426 #	1528	-0-	102	B	-164	1528	3		N	-0-					-0-
01		1426 #	1357	-0-	-69	B	-233	1357	3		N	-0-					-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																	
08		2635 #	-0-	-0-	-2635	B	-2635				N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-2635													
09		2550 #	767	-0-	-1783	B	-4418	767	3		N	-0-					-0-
10		2635 #	1214	-0-	-1421	B	-5839	1214	3		N	-0-					-0-
11		2520 #	2534	-0-	14	B	-5825	2534	3		N	-0-					-0-
12		2573 #	2595	-0-	22	B	-5803	2595	3		N	-0-					-0-
01		1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-7012				N	-0-					-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																	
08		13268 #	-0-	-0-	-13268	B	-13268				Y	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-13268													
09		12840 #	11058	-0-	-1782	B	-15050	11058	3		Y	-0-					-0-
10		13268 #	9002	-0-	-4266	B	-19316	9002	3		Y	-0-					-0-
11		12840 #	13148	-0-	308	B	-19008	13148	3		Y	-0-					-0-
12		13268 #	12881	-0-	-387	B	-19395	12881	3		Y	-0-					-0-
01		11439 #	-0-	-0-	-11439	B	-30834				Y	-0-					-0-
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16																	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		527 #	453	-0-	-74 B	-143	453 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143												
09		510 #	413	-0-	-97 B	-240	413 3	Y	-0-			-0-
10		496 #	321	-0-	-175 B	-415	321 3	Y	-0-			-0-
11		480 #	527	-0-	47 B	-368	527 3	Y	-0-			-0-
12		465 #	555	-0-	90 B	-278	555 3	Y	-0-			-0-
01		465 #	544	-0-	79 B	-199	544 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												

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

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												

08		1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1845 3	26 9	N	24	22 1	17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1757 R	1757	-0-	-0- B	-0-	1736 3	21 9	N	19	8 1	28
10		1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1306 3	25 9	N	23	22 1	29
11		1993 R	1993	-0-	-0- B	-0-	1960 3	33 9	N	30	43 1	16
12		2172 R	2172	-0-	-0- B	-0-	2138 3	34 9	N	31	29 1	18
*01		2090 R	2090	-0-	-0- B	-0-	2057 3	33 9	N	30	35 1	13

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		775 #	119	-0-	-656 B	-1836		119	3			69
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1312	CANCELLED UNDERAGE ->		-524				
09		750 #	163	-0-	-587 B	-1899		163	3			69
10		713 #	108	-0-	-605 B	-2504		108	3			69
11		540 #	184	-0-	-356 B	-2860		184	3			69
12		310 #	180	-0-	-130 B	-2990		180	3			69
01		155 #	145	-0-	-10 B	-3000		145	3			69

OXY USA WTP LP CUMMINS-P											630555	
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

RCI, L.L.C. DEN -A-											695711	
WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
08		744 #	902	-0-	158 B	-1766		902	2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1719	CANCELLED UNDERAGE ->		-47				
09		720 #	830	-0-	110 B	-1609		830	2			-0-
10		868 #	542	-0-	-326 B	-1935		542	2			-0-
11		840 #	883	-0-	43 B	-1892		883	2			-0-
12		899 #	882	-0-	-17 B	-1909		882	2			-0-
01		899 #	882	-0-	-17 B	-1926		882	2			-0-

DEN -A-											WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154	
08		240 R	240	-0-	-0- B	-0-		240	2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		221 R	221	-0-	-0- B	-0-		221	2			-0-
10		145 R	145	-0-	-0- B	-0-		145	2			-0-
11		235 R	235	-0-	-0- B	-0-		235	2			-0-
12		235 R	235	-0-	-0- B	-0-		235	2			-0-
*01		235 R	235	-0-	-0- B	-0-		235	2			-0-

DEN -A-											WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183	
08		62 #	60	-0-	-2 B	-163		60	2			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-27				
09		60 #	55	-0-	-5 B	-141		60	2			-0-
10		62 #	36	-0-	-26 B	-167		36	2			-0-
11		60 #	59	-0-	-1 B	-168		59	2			-0-
12		62 #	59	-0-	-3 B	-171		59	2			-0-
01		62 #	59	-0-	-3 B	-174		59	2			-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A											748744	
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
08		1953 #	1805	-0-	-148 B	-3193		1805	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-483	CANCELLED UNDERAGE ->		-2710				
09		1890 #	1689	-0-	-201 B	-684		1689	3			-0-
10		1953 #	1454	-0-	-499 B	-1183		1454	3			-0-
11		1890 #	1863	-0-	-27 B	-1210		1863	3			-0-
12		1953 #	1926	-0-	-27 B	-1237		1926	3			-0-
01		1798 #	1930	-0-	132 B	-1105		1930	3			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744													
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		558 #	250	-0-	-308 B	-3503	250	3		N	-0-		44
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2506 CANCELLED UNDERAGE ->			-997					
09		420 #	164	-0-	-256 B	-2762	164	3		N	-0-		44
10		403 #	46	-0-	-357 B	-3119	46	3		N	-0-		44
11		300 #	210	-0-	-90 B	-3209	210	3		N	-0-		44
12		310 #	261	-0-	-49 B	-3258	261	3		N	-0-		44
01		248 #	262	-0-	14 B	-3244	262	3		N	-0-		44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A													
08		744 #	647	-0-	-97 B	-1485	634	3	13	9	N	12	207
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-273 CANCELLED UNDERAGE ->			-1212					
09		690 #	559	-0-	-131 B	-404	550	3	9	9	N	8	215
10		682 #	499	-0-	-183 B	-587	490	3	9	9	N	8	70
11		630 #	699	-0-	69 B	-518	682	3	17	9	N	15	85
12		651 #	685	-0-	34 B	-484	666	3	19	9	N	17	102
01		651 #	638	-0-	-13 B	-497	627	3	11	9	N	10	112

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482													
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
08		0 #	50	-0-	50 B	-606	43	2	7	9	N	6	338
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-15 CANCELLED UNDERAGE ->			-591					
09		71 R	86	-0-	15 B	-0-	77	2	9	9	N	8	346
10		23 R	23	-0-	-0- B	-0-	12	2	11	9	N	10	356
11		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	24	2	9	9	N	8	364
12		62 #	29	-0-	-33 B	-33	22	2	7	9	N	6	370
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-126				N	6		377

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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08		372 #	181	-0-	-191	-0-	181	3		N	-0-		-0-
09		270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-		-0-
10		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
11		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
12		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
*01		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1129	2	10	9	N	9		82
09	1530 #	913	-0-	-617	-0-	906	2	7	9	N	6		88
10	1581 #	837	-0-	-744	-0-	830	2	7	9	N	6		94
11	1530 #	1067	-0-	-463	-0-	1064	2	3	9	N	3		97
12	1271 #	530	-0-	-741	-0-	523	2	7	9	N	6		103
01	1147 #	699	-0-	-448	-0-	691	2	8	9	N	7		110

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

08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-		-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-		-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

08	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	3054	-0-	54	60	3054	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	3043	-0-	-57	3	3043	2			N	-0-		-0-
11	2826 N	2823	-0-	-3	-0-	2823	2			N	-0-		-0-
12	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-		-0-
01	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2643	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

08	9785	9785	-0-	-0-	-0-	8837	3	913	4	N	32		481
						35	9						
09	6210	6210	-0-	-0-	-0-	3361	3	2825	4	N	22	306 1	197
						24	9						
10	4282	4282	-0-	-0-	-0-	2356	3	1885	4	N	37		234
						41	9						
11	7843	7843	-0-	-0-	-0-	7449	3	364	4	N	27		261
						30	9						
*12	6206	6206	-0-	-0-	-0-	5177	3	1006	4	N	21	124 1	158
						23	9						
*01	389	389	-0-	-0-	-0-	313	3	4	4	N	65		410
						72	9						

GOMEZ (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
NEAL, ROXIE												
WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733 2			N	-0-	-0-
09		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2			N	-0-	-0-
10		5487 X	5433	-0-	-54	-0-	5433 2			N	-0-	-0-
11		5310 X	4859	-0-	-451	-0-	4859 2			N	-0-	-0-
12		5487 X	5021	-0-	-466	-0-	5021 2			N	-0-	-0-
01		5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5156 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												
08		14353 X	13840	-0-	-513	-0-	13840 2			N	-0-	-0-
09		13890 X	13355	-0-	-535	-0-	13355 2			N	-0-	-0-
10		14353 X	13897	-0-	-456	-0-	13897 2			N	-0-	-0-
11		13890 X	13420	-0-	-470	-0-	13420 2			N	-0-	-0-
12		13888 X	13592	-0-	-296	-0-	13592 2			N	-0-	-0-
01		13888 X	13678	-0-	-210	-0-	13678 2			N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1												
WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886												
08		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182 2			N	-0-	-0-
09		11790 X	11653	-0-	-137	-0-	11653 2			N	-0-	-0-
10		12183 X	12052	-0-	-131	-0-	12052 2			N	-0-	-0-
11		11790 X	11620	-0-	-170	-0-	11620 2			N	-0-	-0-
12		12183 X	11971	-0-	-212	-0-	11971 2			N	-0-	-0-
01		12183 X	11899	-0-	-284	-0-	11899 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												
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			N	-0-	-0-
09		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2			N	-0-	-0-
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			N	-0-	-0-
11		2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
12		2759 N	2575	-0-	-184	-0-	2575 2			N	-0-	-0-
01		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500 2			N	-0-	-0-

PRICE, AUBREY												
WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
08		12989 X	12555	-0-	-434	-0-	12555 2			N	-0-	-0-
09		12360 X	11830	-0-	-530	-0-	11830 2			N	-0-	-0-
10		12493 X	12319	-0-	-174	-0-	12319 2			N	-0-	-0-
11		12150 X	11598	-0-	-552	-0-	11598 2			N	-0-	-0-
12		12555 X	11915	-0-	-640	-0-	11915 2			N	-0-	-0-
01		12555 X	12063	-0-	-492	-0-	12063 2			N	-0-	-0-

P.B.M. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
08		27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	27611 2			N	-0-	-0-
09		26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	26115 2			N	-0-	-0-
10		26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	26815 2			N	-0-	-0-
11		26145 X	26145	-0-	-0-	-0-	26145 2			N	-0-	-0-
12		25420 X	25310	-0-	-110	-0-	25310 2			N	-0-	-0-
*01		26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	26119 2			N	-0-	-0-

REED, E. O.												
WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PRICE ESTATE UNIT 1 //CONT.// 147862												
WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		22909 X	17635	-0-	-5274	-0-	17635	2		N	-0-	-0-
09		20550 X	18248	-0-	-2302	-0-	18248	2		N	-0-	-0-
*10		21235 X	17221	-0-	-4014	-0-	17221	2		N	-0-	-0-
11		19470 X	16758	-0-	-2712	-0-	16758	2		N	-0-	-0-
12		18848 X	15830	-0-	-3018	-0-	15830	2		N	-0-	-0-
01		18848 X	15462	-0-	-3386	-0-	15462	2		N	-0-	-0-

PALMER												
WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-	-0-
09		1320 N	951	-0-	-369	-0-	951	3		N	-0-	-0-
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-	-0-
11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-	-0-
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-	-0-
*01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
08		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13797	2		N	-0-	-0-
09		13350 X	11961	-0-	-1389	-0-	11961	2		N	-0-	-0-
*10		13795 X	12225	-0-	-1570	-0-	12225	2		N	-0-	-0-
11		13350 X	13164	-0-	-186	-0-	13164	2		N	-0-	-0-
12		13795 X	12470	-0-	-1325	-0-	12470	2		N	-0-	-0-
01		13795 X	13079	-0-	-716	-0-	13079	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												
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-	-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-	-0-
10		899 N	484	-0-	-415	-0-	484	2		N	-0-	-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-	-0-
*01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	-0-

CHISOS OPERATING, INC.												
PRICE 149441												
WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370												
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-	-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-	-0-
11		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	3		N	-0-	-0-
12		1023 N	859	-0-	-164	-0-	857	3	2 9	N	2	2 8
01		1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	3		N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY												
DIXEL RESOURCES INC UNIT 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386												
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09		240 N	100	-0-	-140	-0-	100	3		N	-0-	-0-
10		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440										
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800	PERF.18985 - 19362				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450	PERF. N/A				
08	3100	N	3734	-0-	634	3018	3734	3	N	-0-				-0-
09	6412	X	3394	-0-	-3018	-0-	3394	3	N	-0-				-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3	N	-0-				-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-				-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-				-0-
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3	N	-0-				-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937	PERF.17638 - 17845			
08	19933	X	17779	-0-	-2154	-0-	17779	3	N	-0-				-0-
09	19290	X	18776	-0-	-514	-0-	18776	3	N	-0-				-0-
10	19344	X	19306	-0-	-38	-0-	19306	3	N	-0-				-0-
11	18990	X	18137	-0-	-853	-0-	18137	3	N	-0-				-0-
12	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	18630	3	N	-0-				-0-
01	19406	X	18189	-0-	-1217	-0-	18189	3	N	-0-				-0-

LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655	PERF.18084 - 18178			
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100	PERF.17505 - 18868			
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-				-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-				-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-				-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-				-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-				-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3	N	-0-				-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17053 - 17396			
08	29357	X	27536	-0-	-1821	-0-	27536	3	N	-0-				-0-
09	28410	X	27299	-0-	-1111	-0-	27299	3	N	-0-				-0-
10	28117	X	27003	-0-	-1114	-0-	27003	3	N	-0-				-0-
11	26640	X	26329	-0-	-311	-0-	26329	3	N	-0-				-0-
12	28210	X	26820	-0-	-1390	-0-	26820	3	N	-0-				-0-
01	28210	X	26445	-0-	-1765	-0-	26445	3	N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SABRE OPERATING, INC.				742261										
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2			N	-0-			-0-
09		180 N	28	-0-	-152	-0-	28 2			N	-0-			-0-
10		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2			N	-0-			-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			-0-
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PECOS					
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730		
08		3689 X	3324	-0-	-365	-0-	3324 2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147 2			N	-0-			-0-
10		3689 X	3150	-0-	-539	-0-	3150 2			N	-0-			-0-
11		3330 X	2796	-0-	-534	-0-	2796 2			N	-0-			-0-
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284	
08		17918 X	17212	-0-	-706	-0-	17210 2	2 9		N	2	2 8	-0-
09		17340 X	14304	-0-	-3036	-0-	14304 2			N	-0-		-0-
10		17918 X	14965	-0-	-2953	-0-	14965 2			N	-0-		-0-
11		16950 X	13724	-0-	-3226	-0-	13724 2			N	-0-		-0-
12		17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-				N	-0-		-0-
01		17205 X	9942	-0-	-7263	-0-	9942 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	
08		T. A.	391	-0-	391	391	309 3	32 4		N	45		93
09		T. A.	4723	-0-	4723	5114	2549 3	2142 4		N	29		122
10		T. A.	3957	-0-	3957	9071	2176 3	1741 4		N	36		158
11		T. A.	376	-0-	376	9447	316 3	15 4		N	41		199
12		T. A.	776	-0-	776	10223	636 3	123 4		N	15	27 1	187
01		T. A.	11102	-0-	11102	21325	10951 3	151 4		N	-0-		-0-

BC OPERATING, INC.				058893		CAPACITY			CNTY: PECOS				
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-		-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-		-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-		-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-		-0-
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-		-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

08	131316 X	127500	-0-	-3816	-0-	127488	3	12 9	N	11 8	-0-
09	127080 X	122736	-0-	-4344	-0-	122717	3	19 9	N	17 8	-0-
10	130758 X	122792	-0-	-7966	-0-	122778	3	14 9	N	13 8	-0-
11	128744 X	128744	-0-	-0-	-0-	128731	3	13 9	N	12 8	-0-
12	130493 X	130493	-0-	-0-	-0-	130484	3	9 9	N	8 8	-0-
*01	131919 X	131919	-0-	-0-	-0-	131902	3	17 9	N	15 8	-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-	-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	436	3	1 9	N	1 8	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-	-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3		N	-0-	-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-	-0-
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3		N	-0-	-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

08	39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	39786	2		N	-0-	-0-
09	36197 X	36197	-0-	-0-	-0-	36197	2		N	-0-	-0-
10	38219 X	38219	-0-	-0-	-0-	38219	2		N	-0-	-0-
11	36600 X	33625	-0-	-2975	-0-	33625	2		N	-0-	-0-
12	38191 X	38191	-0-	-0-	-0-	38191	2		N	-0-	-0-
01	37820 X	34552	-0-	-3268	-0-	34552	2		N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
08		25389 X	23726	-0-	-1663	-0-			23726	2	N	-0-
09		25172 X	25172	-0-	-0-	-0-			25172	2	N	-0-
10		25389 X	24792	-0-	-597	-0-			24792	2	N	-0-
11		24570 X	24311	-0-	-259	-0-			24311	2	N	-0-
12		25389 X	22646	-0-	-2743	-0-			22646	2	N	-0-
*01		26297 X	26297	-0-	-0-	-0-			26297	2	N	-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A												
08		40765 X	39800	-0-	-965	-0-			39800	2	N	-0-
09		39450 X	37560	-0-	-1890	-0-			37560	2	N	-0-
10		39990 X	38688	-0-	-1302	-0-			38688	2	N	-0-
11		38700 X	35563	-0-	-3137	-0-			35563	2	N	-0-
12		39835 X	35896	-0-	-3939	-0-			35896	2	N	-0-
01		39804 X	36868	-0-	-2936	-0-			36868	2	N	-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268												
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			1203	3	N	-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			1058	3	N	-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			1149	3	N	-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			1082	3	N	-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			1141	3	N	-0-
*01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			1120	3	N	-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A												
08		24986 X	21602	-0-	-3384	-0-			21602	2	N	-0-
09		24180 X	20820	-0-	-3360	-0-			20820	2	N	-0-
10		27367 X	27367	-0-	-0-	-0-			27367	2	N	-0-
11		23206 X	23206	-0-	-0-	-0-			23206	2	N	-0-
12		21651 X	21651	-0-	-0-	-0-			21651	2	N	-0-
01		24986 X	21362	-0-	-3624	-0-			21362	2	N	-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020												
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-			244	3	N	-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-			226	3	N	-0-
10		279 N	189	-0-	-90	-0-			189	3	N	-0-
11		240 N	145	-0-	-95	-0-			145	3	N	-0-
12		248 N	149	-0-	-99	-0-			149	3	N	-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-			151	3	N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

08		8928 X	8619	-0-	-309	-0-	8619 2			N	-0-		-0-
09		9000 X	8197	-0-	-803	-0-	8197 2			N	-0-		-0-
10		9300 X	7784	-0-	-1516	-0-	7784 2			N	-0-		-0-
11		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946 2			N	-0-		-0-
12		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754 2			N	-0-		-0-
01		8618 X	7564	-0-	-1054	-0-	7564 2			N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966			TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A		
08		44509 X	44509	-0-	-0-	-0-	44509 2			N	-0-		-0-
09		43140 X	42159	-0-	-981	-0-	42159 2			N	-0-		-0-
10		44578 X	42229	-0-	-2349	-0-	42229 2			N	-0-		-0-
11		43140 X	39968	-0-	-3172	-0-	39968 2			N	-0-		-0-
12		44516 X	39842	-0-	-4674	-0-	39842 2			N	-0-		-0-
01		44516 X	39856	-0-	-4660	-0-	39856 2			N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966			TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A		
08		40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	40001 2			N	-0-		-0-
09		37959 X	37959	-0-	-0-	-0-	37959 2			N	-0-		-0-
10		38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	38891 2			N	-0-		-0-
11		38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	38990 2			N	-0-		-0-
12		37666 X	37666	-0-	-0-	-0-	37666 2			N	-0-		-0-
*01		38929 X	38929	-0-	-0-	-0-	38929 2			N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966			TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A		
*02		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10598 2			N	-0-		-0-
*03		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 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-
*07		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18479 2			N	-0-		-0-
*08		24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	24203 2			N	-0-		-0-
*09		17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	17954 2			N	-0-		-0-
*10		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	26398 2			N	-0-		-0-
*11		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 2			N	-0-		-0-
*12		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736 2			N	-0-		-0-
*01		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	17982 2			N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A		
08		1209 N	793	-0-	-416	-0-	793 2			N	-0-		-0-
09		1080 N	787	-0-	-293	-0-	787 2			N	-0-		-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-		-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-		-0-
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-		-0-
01		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2			N	-0-		-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825		
08		26784 X	26561	-0-	-223	-0-	26561 2			N	-0-		-0-
09		25920 X	25408	-0-	-512	-0-	25408 2			N	-0-		-0-
10		26753 X	26588	-0-	-165	-0-	26588 2			N	-0-		-0-
11		25890 X	24950	-0-	-940	-0-	24950 2			N	-0-		-0-
12		27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	27588 2			N	-0-		-0-
01		26598 X	25439	-0-	-1159	-0-	25439 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-				-0-
09		750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-				-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-				-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A				
08		45578 X	45578	-0-	-0-	-0-	45578	2			N	-0-				-0-
09		44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-				-0-
10		45390 X	45390	-0-	-0-	-0-	45390	2			N	-0-				-0-
11		43560 X	43060	-0-	-500	-0-	43060	2			N	-0-				-0-
12		45180 X	45180	-0-	-0-	-0-	45180	2			N	-0-				-0-
01		45012 X	44030	-0-	-982	-0-	44030	2			N	-0-				-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A				
08		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-				-0-
09		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-				-0-
10		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-				-0-
11		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-				-0-
12		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-				-0-
*01		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-				-0-

ABELL EAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A				
08		16709 X	15858	-0-	-851	-0-	15858	2			N	-0-				-0-
09		16230 X	13862	-0-	-2368	-0-	13862	2			N	-0-				-0-
10		16771 X	15910	-0-	-861	-0-	15910	2			N	-0-				-0-
11		16230 X	14965	-0-	-1265	-0-	14965	2			N	-0-				-0-
12		15872 X	12935	-0-	-2937	-0-	12935	2			N	-0-				-0-
*01		15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-				-0-

-DD- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF. 21548 - 22752				
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
11		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
12		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
01		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-				-0-

ABELL WEST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF. 21081 - 22636				
08		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-				-0-
09		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-				-0-
10		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-				-0-
11		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-				-0-
12		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-				-0-
01		1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	2			N	-0-				-0-

USM ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		PERF. N/A				
08		66619 X	61250	-0-	-5369	-0-	61250	2			N	-0-				-0-
09		64470 X	61892	-0-	-2578	-0-	61892	2			N	-0-				-0-
10		65472 X	64355	-0-	-1117	-0-	64355	2			N	-0-				-0-
11		63360 X	62087	-0-	-1273	-0-	62087	2			N	-0-				-0-
12		63953 X	60491	-0-	-3462	-0-	60491	2			N	-0-				-0-
01		64356 X	63786	-0-	-570	-0-	63786	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		86273 X	85884	-0-	-389	-0-	85884	2	N	-0-			-0-
09		83490 X	81996	-0-	-1494	-0-	81996	2	N	-0-			-0-
10		85715 X	82834	-0-	-2881	-0-	82834	2	N	-0-			-0-
11		83100 X	79811	-0-	-3289	-0-	79811	2	N	-0-			-0-
12		85870 X	77413	-0-	-8457	-0-	77413	2	N	-0-			-0-
01		85870 X	83384	-0-	-2486	-0-	83384	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		
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	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		
08		17794 X	15829	-0-	-1965	-0-	15829	2	N	-0-			-0-
09		17220 X	14171	-0-	-3049	-0-	14171	2	N	-0-			-0-
10		17794 X	14407	-0-	-3387	-0-	14407	2	N	-0-			-0-
11		15330 X	14396	-0-	-934	-0-	14396	2	N	-0-			-0-
12		16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2	N	-0-			-0-
01		15841 X	15636	-0-	-205	-0-	15636	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		
08		118362 X	118362	-0-	-0-	-0-	118362	2	N	-0-			-0-
09		113970 X	111720	-0-	-2250	-0-	111720	2	N	-0-			-0-
10		117963 X	117963	-0-	-0-	-0-	117963	2	N	-0-			-0-
11		114540 X	114012	-0-	-528	-0-	114012	2	N	-0-			-0-
12		118358 X	113905	-0-	-4453	-0-	113905	2	N	-0-			-0-
01		118358 X	116572	-0-	-1786	-0-	116572	2	N	-0-			-0-

USM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	22728	PERF. 21438 - 22728		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A		
08		30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	30484	2	N	-0-			-0-
09		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2	N	-0-			-0-
10		30380 X	30294	-0-	-86	-0-	30294	2	N	-0-			-0-
11		29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	29595	2	N	-0-			-0-
12		30473 X	28256	-0-	-2217	-0-	28256	2	N	-0-			-0-
01		30473 X	29744	-0-	-729	-0-	29744	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF. N/A		
08		40238 X	40081	-0-	-157	-0-	40081	2	N	-0-			-0-
09		38910 X	38385	-0-	-525	-0-	38385	2	N	-0-			-0-
10		40021 X	38030	-0-	-1991	-0-	38030	2	N	-0-			-0-
11		39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	39025	2	N	-0-			-0-
12		40083 X	35692	-0-	-4391	-0-	35692	2	N	-0-			-0-
*01		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049936			COMPL. DATE 02/09/1971			TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		27187 X	26905	-0-	-282	-0-	26905 2			N	-0-			-0-
09		26220 X	25690	-0-	-530	-0-	25690 2			N	-0-			-0-
10		26846 X	26740	-0-	-106	-0-	26740 2			N	-0-			-0-
11		26040 X	25810	-0-	-230	-0-	25810 2			N	-0-			-0-
12		26908 X	26264	-0-	-644	-0-	26264 2			N	-0-			-0-
01		26908 X	26492	-0-	-416	-0-	26492 2			N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
08		7347 X	6796	-0-	-551	-0-	6796 2			N	-0-			-0-
09		7050 X	6708	-0-	-342	-0-	6708 2			N	-0-			-0-
10		7254 X	6999	-0-	-255	-0-	6999 2			N	-0-			-0-
11		7020 X	6794	-0-	-226	-0-	6794 2			N	-0-			-0-
12		7254 X	6839	-0-	-415	-0-	6839 2			N	-0-			-0-
01		7006 X	6892	-0-	-114	-0-	6892 2			N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A			
08		25103 X	25103	-0-	-0-	-0-	25103 2			N	-0-			-0-
09		24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	24831 2			N	-0-			-0-
10		25048 X	23201	-0-	-1847	-0-	23201 2			N	-0-			-0-
11		24300 X	18993	-0-	-5307	-0-	18993 2			N	-0-			-0-
12		25544 X	18076	-0-	-7468	-0-	18076 2			N	-0-			-0-
01		25544 X	18331	-0-	-7213	-0-	18331 2			N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A			
08		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2			N	-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-			-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-			-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-			-0-
*01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 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			
08		17329 X	16707	-0-	-622	-0-	16707 2			N	-0-			-0-
09		16770 X	13775	-0-	-2995	-0-	13775 2			N	-0-			-0-
10		17329 X	13696	-0-	-3633	-0-	13696 2			N	-0-			-0-
11		16170 X	14776	-0-	-1394	-0-	14776 2			N	-0-			-0-
12		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	16928 2			N	-0-			-0-
01		16709 X	16575	-0-	-134	-0-	16575 2			N	-0-			-0-

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667			COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124			
08		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2			N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-			-0-
10		558 N	431	-0-	-127	-0-	431 2			N	-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2			N	-0-			-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	114218 X	114218	-0-	-0-	-0-	114218 2		N	-0-			-0-
09	115927 X	115927	-0-	-0-	-0-	115927 2		N	-0-			-0-
10	111693 X	80104	-0-	-31589	-0-	80104 2		N	-0-			-0-
11	113486 X	113486	-0-	-0-	-0-	113486 2		N	-0-			-0-
12	119784 X	98542	-0-	-21242	-0-	98542 2		N	-0-			-0-
01	119784 X	113832	-0-	-5952	-0-	113831 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF.	N/A
08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	21176 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	20430 X	18459	-0-	-1971	-0-	18457 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	20274 X	19319	-0-	-955	-0-	19317 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	20490 X	19447	-0-	-1043	-0-	19445 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	21173 X	20222	-0-	-951	-0-	20221 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	21173 X	18784	-0-	-2389	-0-	18782 2	2 9	N	2	2 8		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	N/A
08	15252 X	14924	-0-	-328	-0-	14923 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	14760 X	12607	-0-	-2153	-0-	12606 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	14508 X	11630	-0-	-2878	-0-	11629 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	14430 X	12335	-0-	-2095	-0-	12333 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14912 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	14911 X	13937	-0-	-974	-0-	13936 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	-0-			-0-
09	10110 X	10024	-0-	-86	-0-	10024 3		N	-0-			-0-
10	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	11490 3		N	-0-			-0-
11	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281 3		N	-0-			-0-
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543 3		N	-0-			-0-
*01	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473 3		N	-0-			-0-

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A
08	48143 X	-0-	-0-	-48143	-0-			N	-0-			-0-
09	63037 X	63037	-0-	-0-	-0-	63037 3		N	-0-			-0-
10	64060 X	64060	-0-	-0-	-0-	64060 3		N	-0-			-0-
11	60807 X	60807	-0-	-0-	-0-	60807 3		N	-0-			-0-
12	55996 X	55996	-0-	-0-	-0-	55996 3		N	-0-			-0-
*01	66429 X	66429	-0-	-0-	-0-	66429 3		N	-0-			-0-

PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
10	1829 X	1814	-0-	-15	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A								
08	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-					-0-
09	27690 X	25959	-0-	-1731	-0-	25959	3			N	-0-					-0-
10	28466 X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			N	-0-					-0-
11	27390 X	26724	-0-	-666	-0-	26724	3			N	-0-					-0-
12	26815 X	25607	-0-	-1208	-0-	25607	3			N	-0-					-0-
01	28458 X	25743	-0-	-2715	-0-	25743	3			N	-0-					-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622								
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A								
08	51770 X	-0-	-0-	-51770	-0-					N	-0-					-0-
09	52109 X	52109	-0-	-0-	-0-	52109	3			N	-0-					-0-
10	56232 X	56232	-0-	-0-	-0-	56232	3			N	-0-					-0-
11	54537 X	54537	-0-	-0-	-0-	54537	3			N	-0-					-0-
12	56041 X	56041	-0-	-0-	-0-	56041	3			N	-0-					-0-
*01	52330 X	52330	-0-	-0-	-0-	52330	3			N	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600								
08	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	-0-					-0-
09	20190 X	14991	-0-	-5199	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
10	20863 X	16950	-0-	-3913	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
11	20190 X	14191	-0-	-5999	-0-	14191	3			N	-0-					-0-
12	19809 X	16868	-0-	-2941	-0-	16868	3			N	-0-					-0-
01	16957 X	15338	-0-	-1619	-0-	15338	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALKER "A"		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			-0-
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074 - 5880	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C. HATCH, ETHEL		252058		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-								-0-

LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A	
08	6355 X	5441	-0-	-914	-0-	5441	2			-0-	
09	6150 X	4849	-0-	-1301	-0-	4849	2			-0-	
10	6355 X	4876	-0-	-1479	-0-	4876	2			-0-	
11	5820 X	4647	-0-	-1173	-0-	4647	2			-0-	
12	5952 X	4674	-0-	-1278	-0-	4674	2			-0-	
01	5456 X	4818	-0-	-638	-0-	4818	2			-0-	

DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650	
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			-0-	
09	9270 X	8861	-0-	-409	-0-	8861	2			-0-	
10	9579 X	8649	-0-	-930	-0-	8649	2			-0-	
11	9630 X	9447	-0-	-183	-0-	9447	2			-0-	
12	9951 X	9523	-0-	-428	-0-	9523	2			-0-	
01	9951 X	9126	-0-	-825	-0-	9126	2			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	961 N	741	-0-	-220	-0-	741 2	N	-0-		-0-	
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-	
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-		-0-	
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-	
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-		-0-	
01	2356 N	2145	-0-	-211	-0-	2145 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
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2	N	-0-		-0-	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2	N	-0-		-0-	
12	930 N	509	-0-	-421	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-		-0-	
09	2550 X	1855	-0-	-695	-0-	1855 3	N	-0-		-0-	
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	N	-0-		-0-	
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3	N	-0-		-0-	
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3	N	-0-		-0-	
*01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3	N	-0-		-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915
08	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13747 3	N	-0-		-0-	
09	12720 X	1300	-0-	-11420	-0-	1300 3	N	-0-		-0-	
10	13144 X	13006	-0-	-138	-0-	13006 3	N	-0-		-0-	
11	12900 X	12707	-0-	-193	-0-	12707 3	N	-0-		-0-	
12	13330 X	11090	-0-	-2240	-0-	11090 3	N	-0-		-0-	
*01	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13448 3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
*01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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															
08		29171 X	27932	-0-	-1239	-0-	766	1	27166	2	N	-0-			-0-
09		28230 X	24263	-0-	-3967	-0-	735	1	23528	2	N	-0-			-0-
10		28841 X	28841	-0-	-0-	-0-	665	1	28176	2	N	-0-			-0-
11		27030 X	22759	-0-	-4271	-0-	675	1	22084	2	N	-0-			-0-
12		29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	608	1	28786	2	N	-0-			-0-
01		28830 X	26978	-0-	-1852	-0-	631	1	26347	2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A															
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261															
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870															
08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
09		1530 N	915	-0-	-615	-0-	915	2			N	-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
11		2400 N	75	-0-	-2325	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12		961 N	429	-0-	-532	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01		868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A															
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A															
08		21142 X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-			-0-
09		20460 X	18934	-0-	-1526	-0-	18934	2			N	-0-			-0-
10		21142 X	19858	-0-	-1284	-0-	19858	2			N	-0-			-0-
11		20310 X	19658	-0-	-652	-0-	19658	2			N	-0-			-0-
12		20677 X	20304	-0-	-373	-0-	20304	2			N	-0-			-0-
*01		20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581														
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A														
08		14136	X	10985	-0-	-3151	-0-	10985	2				-0-	
09		10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2				-0-	
10		8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2				-0-	
11		8370	X	3995	-0-	-4375	-0-	3995	2				-0-	
12		11346	X	4060	-0-	-7286	-0-	4060	2				-0-	
*01		13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2				-0-	

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A														
08		6727	X	4886	-0-	-1841	-0-	4886	2				-0-	
09		85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2				-0-	
10		116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2				-0-	
11		6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-	2				-0-	
12		6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-	-0-	2				-0-	
01		124	X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2				-0-	

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525														
08		14663	X	14246	-0-	-417	-0-	14246	2				-0-	
09		18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2				-0-	
10		16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2				-0-	
11		15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2				-0-	
12		18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2				-0-	
*01		17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2				-0-	

XTO ENERGY INC. 945936														
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A														
08		83575	X	83575	-0-	-0-	-0-	83575	2				-0-	
09		79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	79534	2				-0-	
10		82505	X	82505	-0-	-0-	-0-	82505	2				-0-	
11		78629	X	78629	-0-	-0-	-0-	78629	2				-0-	
12		77965	X	-0-	-0-	-77965	-0-	-0-	2				-0-	
01		77965	X	77365	-0-	-600	-0-	77365	2				-0-	

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A														
08		105466	X	105466	-0-	-0-	-0-	105466	2				-0-	
09		100797	X	100797	-0-	-0-	-0-	100797	2				-0-	
10		103695	X	97048	-0-	-6647	-0-	97048	2				-0-	
11		102060	X	100994	-0-	-1066	-0-	100994	2				-0-	
12		105462	X	-0-	-0-	-105462	-0-	-0-	2				-0-	
01		105462	X	101146	-0-	-4316	-0-	101146	2				-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A								
08	24676 X	19163	-0-	-5513	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
09	23880 X	18665	-0-	-5215	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
10	20274 X	19310	-0-	-964	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
11	18780 X	18665	-0-	-115	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
12	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
*01	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A								
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3240	-0-	-300	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A								
08	7223 X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7285 X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A								
08	2635 X	2455	-0-	-180	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A								
08	9579 X	7914	-0-	-1665	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
09	9270 X	5664	-0-	-3606	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	9579 X	5761	-0-	-3818	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	5485	-0-	-2165	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	5165	-0-	-2740	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	4592	-0-	-3313	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 X	505	-0-	-797	-0-	505	2			-0-
09	900 X	656	-0-	-244	-0-	656	2			-0-
10	1178 X	617	-0-	-561	-0-	617	2			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
08	112497 X	112497	-0-	-0-	-0-	112497	3			-0-
09	107315 X	107315	-0-	-0-	-0-	107315	3			-0-
10	107712 X	107712	-0-	-0-	-0-	107712	3			-0-
11	108660 X	108182	-0-	-478	-0-	108182	3			-0-
12	112282 X	104018	-0-	-8264	-0-	104018	2			-0-
01	112282 X	107825	-0-	-4457	-0-	107825	3			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
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-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
08	23064 X	22625	-0-	-439	-0-	22625	2			-0-
09	22320 X	21692	-0-	-628	-0-	21692	2			-0-
10	23064 X	22521	-0-	-543	-0-	22521	2			-0-
11	22050 X	21196	-0-	-854	-0-	21196	2			-0-
12	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-			N	-0-	-0-
01	22630 X	21395	-0-	-1235	-0-	21395	2			-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		
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			-0-
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			-0-
10	7068 X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			-0-
11	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			-0-
12	7068 X	6800	-0-	-268	-0-	6800	2			-0-
01	7068 X	6747	-0-	-321	-0-	6747	2			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A		
08	21638 X	18604	-0-	-3034	-0-	18604	2			-0-
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	22799	2			-0-
10	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	22874	2			-0-
11	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			-0-
12	21638 X	20983	-0-	-655	-0-	20983	2			-0-
*01	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339 X	8101	-0-	-238	-0-	8101 2			N	-0-			-0-
09	8070 X	6775	-0-	-1295	-0-	6775 2			N	-0-			-0-
10	8339 X	6881	-0-	-1458	-0-	6881 2			N	-0-			-0-
11	8070 X	6332	-0-	-1738	-0-	6332 2			N	-0-			-0-
12	8339 X	6557	-0-	-1782	-0-	6557 2			N	-0-			-0-
01	8091 X	5848	-0-	-2243	-0-	5848 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					
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-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954					
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2											
08	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	19558 2			N	-0-			-0-
09	24360 X	16350	-0-	-8010	-0-	16350 2			N	-0-			-0-
10	25172 X	17621	-0-	-7551	-0-	17619 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	24360 X	16893	-0-	-7467	-0-	16893 2			N	-0-			-0-
12	19561 X	16623	-0-	-2938	-0-	16623 2			N	-0-			-0-
01	19561 X	16665	-0-	-2896	-0-	16665 2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250					
LHR GAS UNIT		WELL #: 1											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272					
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1											
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-			-0-
01	1178 N	309	-0-	-869	-0-	309 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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125												
MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	Y	11		75
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13		88
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	Y	11		99
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11		110
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	Y	10	46 1	74
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12		86

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977			TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A					
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	Y	23		52
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	Y	23		75
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	2	34	9	Y	31		106
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1246	2	29	9	Y	26		132
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1317	2	30	9	Y	27	124 1	35
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1281	2	35	9	Y	32		67

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A					
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 1												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185					
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-		1
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	2			Y	-0-		1
10	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			Y	-0-		1
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-		1
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-		1
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-		1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140					
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-		2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-		2
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		2
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		2
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		2
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-		2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
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-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		1573		148113								
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.10900 - 10960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	5160 X	4273	-0-	-887	-0-	4252 3	21 9	Y	19			85
05	3875 X	1575	-0-	-2300	-0-	1550 3	25 9	Y	23			108
06	4740 X	3655	-0-	-1085	-0-	3646 3	9 9	Y	8			116
07	6045 X	4564	-0-	-1481	-0-	4560 3	4 9	Y	4	97	1	23
08	6045 X	3735	-0-	-2310	-0-	3703 3	32 9	Y	29			52
*09	5850 X	4612	-0-	-1238	-0-	4588 3	24 9	Y	22			74
*10	5890 X	4765	-0-	-1125	-0-	4753 3	12 9	Y	11			85
*11	4410 X	3356	-0-	-1054	-0-	3272 3	84 9	Y	76	103	1	58
12	5394 X	3811	-0-	-1583	-0-	3782 3	29 9	Y	26			84
01	5394 X	1099	-0-	-4295	-0-	1021 3	78 9	Y	71			156

MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221												
MENDEL 26				WELL #:	2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	0	2	8	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	0		-0-	

PECOS -D- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11014 - 11127				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	28	0		158	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	28	0		158	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16				190	

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				
08	651 N	38	-0-	-613	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-	
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-	
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

LINN OPERATING, INC.				501545				CNTY: PECOS								
DUNLAP, OPHAL 18				WELL #:	1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598				
08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-	
09	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-	
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-				-0-	
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	-0-	1238	2		N	-0-				-0-	
12	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	-0-	1413	2		N	-0-				-0-	
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	-0-	1351	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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				
08	21049	19159	-0-	-1890	-0-	-0-	19159	3		N	-0-				-0-	
09	20648	20648	-0-	-0-	-0-	-0-	20638	3	10	9	N	9	9	8	-0-	
10	21049	19043	-0-	-2006	-0-	-0-	19043	3			N	-0-			-0-	
11	20370	20342	-0-	-28	-0-	-0-	20342	3			N	-0-			-0-	
12	21127	21127	-0-	-0-	-0-	-0-	21117	3	10	9	N	9	9	8	-0-	
01	21049	18876	-0-	-2173	-0-	-0-	18876	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-	-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	220
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	220
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	220
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	220
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	220
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	91 2	N	3 9	220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701 2	Y	8 9	6
09		1740 N	1692	-0-	-48	-0-	1690 2	Y	2 9	8
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	Y	-0-	8
11		1650 N	1529	-0-	-121	-0-	1528 2	Y	1 9	9
12		1736 N	1312	-0-	-424	-0-	1301 2	Y	11 9	19
01		1736 N	1297	-0-	-439	-0-	1297 2	Y	-0-	19

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3055 2	Y	91 9	72
09		3030 X	3011	-0-	-19	-0-	2976 2	Y	35 9	104
*10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3152 2	Y	10 9	113
11		3030 X	2262	-0-	-768	-0-	2261 2	Y	1 9	114
12		3131 X	1962	-0-	-1169	-0-	1958 2	Y	4 9	118
01		3131 X	1729	-0-	-1402	-0-	1729 2	Y	-0-	118

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A							
08	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15233	2	12	9	N	11				159	
*09	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14818	2	29	9	N	26				185	
10	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15262	2	31	9	N	28				213	
11	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14877	2	39	9	N	35	178	1		70	
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14339	2	28	9	N	25				95	
*01	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17885	2	62	9	N	56				151	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262							
08	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1694	2	35	9	N	32				102	
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1623	2	83	9	N	75				177	
10	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1752	2	14	9	N	13				190	
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1500	2	61	9	N	55	170	1		75	
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1710	2	10	9	N	9				84	
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1522	2	18	9	N	16				100	

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664							
08	3100	N	3258	-0-	158	-0-	158	3249	2	9	9	N	8			140	
09	3000	N	3933	-0-	933	-0-	1091	3933	2			N	-0-			140	
10	3100	N	5234	-0-	2134	-0-	3225	5231	2	3	9	N	3			143	
11	8613	X	5388	-0-	-3225	-0-	5388	2				N	-0-			143	
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2				N	-0-			143	
*01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2				N	-0-			143	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
MENGES, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401 - 12804							
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-			-0-	
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-			-0-	
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3				N	-0-			-0-	
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3				N	-0-			-0-	
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3				N	-0-			-0-	
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3				N	-0-			-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058															
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667		PERF.15460 - 15562							
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-			-0-	
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				N	-0-			-0-	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-			-0-	
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-	
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2				N	-0-			-0-	
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
BOPCO, L.P.				082967										
PRICE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790	- 16013					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08		13211 R	13211	-0-	-0-	-0-	13199 3	12 9	N	11	11 8	-0-		
09		12810 #	12737	-0-	-73	-0-	12723 3	14 9	N	13	13 8	-0-		
10		13237 #	13031	-0-	-206	-0-	13018 3	13 9	N	12	12 8	-0-		
11		12810 #	12313	-0-	-497	-0-	12302 3	11 9	N	10	10 8	-0-		
12		13206 #	12373	-0-	-833	-0-	12366 3	7 9	N	6	6 8	-0-		
01		13206 #	12802	-0-	-404	-0-	12785 3	17 9	N	15	15 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					
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	60 1	995 2	N	-0-		-0-		
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81 1	1134 2	N	-0-		-0-		
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	61 1	753 2	N	-0-		-0-		
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	76 1	1136 2	N	-0-		-0-		
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	55 1	866 2	N	-0-		-0-		
*01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	78 1	1192 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					
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-		
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-		-0-		
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-		
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-		
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-		
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 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						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		T. A.	401	-0-	401	401	401 2		N	-0-		-0-		
11		T. A.	1809	-0-	1809	1809	1809 2		N	-0-		-0-		
12		T. A.	5862	-0-	5862	8072	5862 2		N	-0-		-0-		
01		T. A.	1986	-0-	1986	10058	1986 2		N	-0-		-0-		

KNIGHT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 16606	PERF.16303	- 16518					
08		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038 2		N	-0-		-0-		
09		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902 2		N	-0-		-0-		
10		9486 X	3635	-0-	-5851	-0-	3635 2		N	-0-		-0-		
11		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	11299 2		N	-0-		-0-		
12		11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467 2		N	-0-		-0-		
*01		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746 2		N	-0-		-0-		

KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF. 8120	- 8190					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		45911 X	27315	-0-	-18596	-0-	25479 2	1836 4		N	-0-	-0-
09		44430 X	-0-	-0-	-44430	-0-				N	-0-	-0-
10		42470 X	-0-	-0-	-42470	-0-				N	-0-	-0-
11		40011 X	40011	-0-	-0-	-0-	39208 2	803 4		N	-0-	-0-
12		45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	45119 2	792 4		N	-0-	-0-
*01		40439 X	40439	-0-	-0-	-0-	40370 2	69 4		N	-0-	-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758												
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	-0-
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349 2	2 9		N	2	2 8
10		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			N	-0-	-0-
11		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	3713	-0-	613	-0-	3713 2			N	-0-	-0-
01		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	4946 1	595 2		N	-0-	-0-
09		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5009 1	589 2		N	-0-	-0-
10		2635 X	2481	-0-	-154	-0-	1105 1	1376 2		N	-0-	-0-
11		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	4706 1	2281 2		N	-0-	-0-
12		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	4961 1	2596 2		N	-0-	-0-
*01		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	4653 1	2898 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-	-0-
09		1320 N	803	-0-	-517	-0-	803 3			N	-0-	-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3			N	-0-	-0-
11		1320 N	1177	-0-	-143	-0-	1177 3			N	-0-	-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-	-0-
*01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			N	-0-	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)			36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862										
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		51739 X	51413	-0-	-326	-0-	51413 2		N	-0-			-0-
09		50070 X	48862	-0-	-1208	-0-	48862 2		N	-0-			-0-
10		51739 X	39537	-0-	-12202	-0-	39537 2		N	-0-			-0-
11		50070 X	42941	-0-	-7129	-0-	42941 2		N	-0-			-0-
12		51398 X	46365	-0-	-5033	-0-	46365 2		N	-0-			-0-
01		51398 X	44092	-0-	-7306	-0-	44092 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-			WELL #:	1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF.	N/A	
08		40869 X	40869	-0-	-0-	-0-	40869 2		N	-0-			-0-
09		37857 X	37857	-0-	-0-	-0-	37857 2		N	-0-			-0-
10		36797 X	27810	-0-	-8987	-0-	27810 2		N	-0-			-0-
11		36664 X	36664	-0-	-0-	-0-	36664 2		N	-0-			-0-
12		38539 X	38539	-0-	-0-	-0-	38539 2		N	-0-			-0-
01		36797 X	33796	-0-	-3001	-0-	33796 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF.	N/A	
08		1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019 2		N	-0-			-0-

IDOL			WELL #:	1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-			WELL #:	1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A	
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-			WELL #:	1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A	
08		8122 X	6743	-0-	-1379	-0-	6743 2		N	-0-			-0-
09		7860 X	6531	-0-	-1329	-0-	6531 2		N	-0-			-0-
10		7967 X	5813	-0-	-2154	-0-	5813 2		N	-0-			-0-
11		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2		N	-0-			-0-
12		6758 X	6574	-0-	-184	-0-	6574 2		N	-0-			-0-
*01		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-			WELL #:	1 L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A	
08		36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	36258 2		N	-0-			-0-
09		35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	35156 2		N	-0-			-0-
10		35650 X	30167	-0-	-5483	-0-	30167 2		N	-0-			-0-
11		34500 X	32081	-0-	-2419	-0-	32081 2		N	-0-			-0-
12		35650 X	31240	-0-	-4410	-0-	31240 2		N	-0-			-0-
01		35650 X	34409	-0-	-1241	-0-	34409 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)			36910 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			945936										
BLACKSTONE - SLAUGHTER			WELL #: 1		RRCID -> 051741			COMPL. DATE 07/26/1971			TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	3		N	-0-		-0-
09		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3		N	-0-		-0-
10		12090 X	11144	-0-	-946	-0-	11144	3		N	-0-		-0-
11		11700 X	11699	-0-	-1	-0-	11699	3		N	-0-		-0-
12		12090 X	11918	-0-	-172	-0-	11918	3		N	-0-		-0-
01		12090 X	11851	-0-	-239	-0-	11851	3		N	-0-		-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE			WELL #: 1		RRCID -> 055264			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108		
08		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	14074	3	2 9	N	2	2 8	-0-
09		12960 X	10883	-0-	-2077	-0-	10881	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	3		N	-0-		-0-
11		13620 X	11373	-0-	-2247	-0-	11373	3		N	-0-		-0-
12		14074 X	11737	-0-	-2337	-0-	11734	3	3 9	N	3	3 8	-0-
*01		15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3		N	-0-		-0-

CERF, M. NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 055451			COMPL. DATE 02/19/1973			TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A		
08		6169 X	5659	-0-	-510	-0-	5659	3		N	-0-		-0-
09		5970 X	4545	-0-	-1425	-0-	4545	3		N	-0-		-0-
10		6169 X	6117	-0-	-52	-0-	6117	3		N	-0-		-0-
11		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3		N	-0-		-0-
12		6169 X	5999	-0-	-170	-0-	5999	3		N	-0-		-0-
01		6107 X	6016	-0-	-91	-0-	6016	3		N	-0-		-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 057738			COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A		
08		24645 X	23055	-0-	-1590	-0-	23053	3	2 9	N	2	2 8	-0-
09		23970 X	23761	-0-	-209	-0-	23759	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10		24769 X	20746	-0-	-4023	-0-	20746	3		N	-0-		-0-
11		23970 X	22576	-0-	-1394	-0-	22576	3		N	-0-		-0-
12		24552 X	22859	-0-	-1693	-0-	22859	3		N	-0-		-0-
01		24552 X	23422	-0-	-1130	-0-	23422	3		N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS			WELL #: 1 T		RRCID -> 058161			COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A		
08		26970 X	26898	-0-	-72	-0-	26898	3		N	-0-		-0-
09		25952 X	25952	-0-	-0-	-0-	25952	3		N	-0-		-0-
10		26970 X	22834	-0-	-4136	-0-	22834	3		N	-0-		-0-
11		26100 X	25921	-0-	-179	-0-	25921	3		N	-0-		-0-
12		26970 X	25910	-0-	-1060	-0-	25910	3		N	-0-		-0-
01		26908 X	26754	-0-	-154	-0-	26754	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		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22

RAYDEN 695567
 MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					48
09	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
10	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					48
11	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					48
12	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					48
*01	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6324 #	5959	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
09	6120 #	6015	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	6293 #	5977	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
11	6090 #	5844	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
12	6293 #	5479	-0-	-814	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
*01	6558 R	6558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 #	732	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	900 #	692	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	750 #	621	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	744 #	622	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	744 #	607	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	Y	-0-		-0-
09		1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	Y	-0-		-0-
10		1240 #	1191	-0-	-49	-0-	1191	3	Y	-0-		-0-
11		1200 #	1134	-0-	-66	-0-	1134	3	Y	-0-		-0-
12		1240 #	1167	-0-	-73	-0-	1167	3	Y	-0-		-0-
*01		1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
08		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
09		900 #	806	-0-	-94	-0-	806	3	N	-0-		-0-
10		930 #	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-		-0-
11		900 #	801	-0-	-99	-0-	801	3	N	-0-		-0-
12		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
*01		917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990
08		527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3	Y	-0-		1
09		540 #	389	-0-	-151	-0-	389	3	Y	-0-		1
10		527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3	Y	-0-		1
11		510 #	418	-0-	-92	-0-	418	3	Y	-0-		1
12		496 #	378	-0-	-118	-0-	378	3	Y	-0-		1
01		434 #	394	-0-	-40	-0-	394	3	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			11
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	8 1		3
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

08	930 #	909	-0-	-21	-0-	909	3		Y	-0-			1
09	900 #	838	-0-	-62	-0-	838	3		Y	-0-			1
10	899 #	815	-0-	-84	-0-	815	3		Y	-0-			1
11	870 #	785	-0-	-85	-0-	785	3		Y	-0-			1
12	899 #	851	-0-	-48	-0-	851	3		Y	-0-			1
01	899 #	832	-0-	-67	-0-	832	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			1
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3		Y	-0-			1
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			1
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-			1
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			1
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

08	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			-0-
09	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
10	7936 #	7500	-0-	-436	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
11	7680 #	7279	-0-	-401	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
12	7936 #	7296	-0-	-640	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
01	7874 #	6271	-0-	-1603	-0-	6271	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			8
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			8
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

08	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
10	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
12	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
*01	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	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 #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712		
08	1984 #	1441	-0-	-543	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
09	1620 #	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
10	1550 #	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
11	1440 #	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
12	1457 #	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
01	1457 #	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	N/A		
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668		
08	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-			78
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			78
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			78
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			78
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			78
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536		
08	2821 #	2513	-0-	-308	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
09	2730 #	2494	-0-	-236	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
10	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
11	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
12	2573 #	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
01	2666 #	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423		
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630		
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-
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
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-
CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232		
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639															
08		8711 X	8027	-0-	-684	-0-	33	1	7992	2	N	2	2	8	223
								2							
09		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11695	2	8	9	N	7	3	8	227
10		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	3	8	228
11		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10945	2	2	9	N	2	2	8	228
12		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11364	2	7	9	N	6	6	8	228
*01		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8	228

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658															
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-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628															
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-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624															
08		3069 X	2264	-0-	-805	-0-	2261	2	3	9	N	3	3	8	128
09		2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2020	2	3	9	N	3	3	8	128
10		2697 X	1915	-0-	-782	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8	128
11		2340 X	1699	-0-	-641	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8	128
12		2418 X	1721	-0-	-697	-0-	1721	2			N	-0-			128
01		2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2146	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															
08		3224 X	1510	-0-	-1714	-0-	1510	2			N	-0-			116
09		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-			116
10		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-			116
11		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11303	2	1	9	N	1	1	8	116
12		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	4	8	116
01		7316 X	4663	-0-	-2653	-0-	4656	2	7	9	N	6			122

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5363 X	4262	-0-	-1101	-0-	4262 2		N	-0-		15
09		4830 X	4257	-0-	-573	-0-	4253 2	4	9	4	4 8	15
10		4991 X	4345	-0-	-646	-0-	4344 2	1	9	1	1 8	15
11		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5661 2	10	9	9		24
12		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4479 2	15	9	14	12 8	26
*01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4826 2	6	9	5	4 8	27

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421												
08		2263 X	701	-0-	-1562	-0-	698 2	3	9	3	2 8	57
09		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2448 2	3	9	3	2 8	57
10		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3567 2	2	9	2	2 8	57
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2849 2	10	9	9	3 8	63
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-			-0-		63
01		3565 X	2592	-0-	-973	-0-	2535 2	57	9	52	1 8	114

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
08		9951 X	4936	-0-	-5015	-0-	4919 2	17	9	15	1 8	58
09		9750 X	8075	-0-	-1675	-0-	8053 2	22	9	20	1 8	77
10		10075 X	10016	-0-	-59	-0-	9995 2	21	9	19	2 8	94
11		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10270 2	4	9	4	4 8	94
12		10044 X	9245	-0-	-799	-0-	9237 2	8	9	7	7 8	94
01		10013 X	6614	-0-	-3399	-0-	6600 2	14	9	13		107

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
08		11904 X	1903	-0-	-10001	-0-	1903 2		N	-0-		151
09		10680 X	1927	-0-	-8753	-0-	1927 2		N	-0-		151
10		10044 X	2098	-0-	-7946	-0-	2098 2		N	-0-		151
11		8880 X	3579	-0-	-5301	-0-	3578 2	1	9	1	1 8	151
12		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873 2		N	-0-		151
*01		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10116 2	1	9	1	1 8	151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
08		1705 N	1269	-0-	-436	-0-	1269 2		N	-0-		43
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533 2	1	9	1	1 8	43
10		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235 2		N	-0-		43
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		43
12		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400 2		N	-0-		43
*01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
08		1209 N	597	-0-	-612	-0-	597 2		N	-0-		130
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		130
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		130
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		130
12		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363 2		N	-0-		130
01		1519 N	1187	-0-	-332	-0-	1187 2		N	-0-		130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

 HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12059 X	2677	-0-	-9382	-0-	2677	2			N	-0-					7
09	11670 X	9892	-0-	-1778	-0-	9890	2	2	9	N	2	2	8			7
10	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13345	2	1	9	N	1	1	8			7
11	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	16173	2	2	9	N	2	2	8			7
12	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					7
*01	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	17406	2	1	9	N	1	1	8			7

 GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

08	20429 X	1881	-0-	-18548	-0-	84	1	1796	2	N	1	1	8			75
						1	9									
09	19770 X	18597	-0-	-1173	-0-	18594	2	3	9	N	3	3	8			75
10	20429 X	16791	-0-	-3638	-0-	16790	2	1	9	N	1	1	8			75
11	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8			75
12	19220 X	15561	-0-	-3659	-0-	15561	2			N	-0-					75
01	19220 X	14164	-0-	-5056	-0-	14163	2	1	9	N	1	1	8			75

 UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

08	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			3
09	2550 X	1103	-0-	-1447	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8			3
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					3
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			3
12	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					3
*01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	N	3	3	8			3

 APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

08	1271 N	648	-0-	-623	-0-	648	2			N	-0-					25
09	900 N	724	-0-	-176	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8			25
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			25
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					25
01	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	3					28

 GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

08	91450 X	72361	-0-	-19089	-0-	72193	2	168	9	N	153	171	1	5	8	202
09	82259 X	82259	-0-	-0-	-0-	82255	2	4	9	N	4	4	8			202
10	93468 X	93468	-0-	-0-	-0-	92897	2	571	9	N	519	373	1	2	8	346
11	87901 X	87901	-0-	-0-	-0-	87471	2	430	9	N	391	561	1	1	8	175
12	98302 X	98302	-0-	-0-	-0-	97346	2	956	9	N	869	759	1			285
*01	100125 X	100125	-0-	-0-	-0-	99602	2	523	9	N	475	572	1	1	8	187

 LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

08	15128 X	52	-0-	-15076	-0-	52	2			N	-0-					23
09	14640 X	1427	-0-	-13213	-0-	1427	2			N	-0-					23
10	17866 X	17866	-0-	-0-	-0-	17739	2	127	9	N	115	52	8			86
11	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15202	2	132	9	N	120	42	8			164
12	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11586	2	112	9	N	102	50	8			216
01	17856 X	7735	-0-	-10121	-0-	7662	2	73	9	N	66	175	1	16	8	91

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		992 X	894	-0-	-98	-0-	894	2		N	-0-			68
09		960 X	957	-0-	-3	-0-	957	2		N	-0-			68
10		961 X	940	-0-	-21	-0-	940	2		N	-0-			68
11		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			68
12		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			68
*01		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			68

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490														
08		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6489	2	1 9	N	1	1 8		58
09		6090 X	5656	-0-	-434	-0-	5655	2	1 9	N	1	1 8		58
10		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2		N	-0-			58
11		6270 X	5053	-0-	-1217	-0-	5053	2		N	-0-			58
12		6479 X	5584	-0-	-895	-0-	5584	2		N	-0-			58
01		6479 X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2		N	-0-			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673														
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-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
08		2294 X	1669	-0-	-625	-0-	1667	2	2 9	N	2	2 8		143
09		2010 X	1586	-0-	-424	-0-	1585	2	1 9	N	1	1 8		143
10		2077 X	1830	-0-	-247	-0-	1830	2		N	-0-			143
11		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2 9	N	2	2 8		143
12		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			143
01		1829 X	1773	-0-	-56	-0-	1773	2		N	-0-			143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2666 X	1765	-0-	-901	-0-	1726 2	39 9	N	35		187
09		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2627 2	2 9	N	2		189
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3234 2	1 9	N	1	1 8	189
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-		189
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		189
*01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2970 2	128 9	N	116		305

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613												
08		874 X	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	N	1	1 8	118
09		600 X	522	-0-	-78	-0-	521 2	1 9	N	1	1 8	118
10		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		118
11		840 X	811	-0-	-29	-0-	811 2		N	-0-		118
12		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		118
*01		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		7
09		240 X	58	-0-	-182	-0-	58 2		N	-0-		7
10		248 X	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-		7
11		240 X	64	-0-	-176	-0-	64 2		N	-0-		7
12		248 X	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-		7
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-		-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537												
08		19933 X	16433	-0-	-3500	-0-	16418 2	15 9	N	14	14 8	19
09		19290 X	16715	-0-	-2575	-0-	16703 2	12 9	N	11	11 8	19
10		18290 X	17551	-0-	-739	-0-	17545 2	6 9	N	5	5 8	19
11		15900 X	14244	-0-	-1656	-0-	14240 2	4 9	N	4	4 8	19
12		17267 X	15659	-0-	-1608	-0-	15656 2	3 9	N	3	2 8	20
01		17546 X	15827	-0-	-1719	-0-	15821 2	6 9	N	5	5 8	20

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598												
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-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307 2	3 9	N	3	3 8	189
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2235 2	22 9	N	20	20 8	189
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320 2	4 9	N	4	4 8	189
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2057 2	3 9	N	3	3 8	189
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1247 2	4 9	N	4	4 8	189
*01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1557 2	9 9	N	8	7 8	190

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		7750 X	2004	-0-	-5746	-0-	93	1	1911	2	N	-0-			53
09		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-			53
10		9672 X	8407	-0-	-1265	-0-	8407	2			N	-0-			53
11		9360 X	9233	-0-	-127	-0-	9233	2			N	-0-			53
12		9672 X	9151	-0-	-521	-0-	9151	2			N	-0-			53
*01		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-			53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545															
08		7967 X	2558	-0-	-5409	-0-	2558	2			N	-0-			18
09		5460 X	3990	-0-	-1470	-0-	3990	2			N	-0-			18
10		5642 X	1952	-0-	-3690	-0-	1952	2			N	-0-			18
11		5460 X	1667	-0-	-3793	-0-	1667	2			N	-0-			18
12		4960 X	1547	-0-	-3413	-0-	1547	2			N	-0-			18
01		4123 X	1611	-0-	-2512	-0-	1610	2	1	9	N	1			19

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			128
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			128
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			128
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			128
12		372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-			128
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			128

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
08		11284 X	9471	-0-	-1813	-0-	9463	2	8	9	N	7	5	8	42
09		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9516	2	4	9	N	4	4	8	42
10		9114 X	8534	-0-	-580	-0-	8531	2	3	9	N	3	3	8	42
11		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9302	2	1	9	N	1	1	8	42
12		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-			42
01		9827 X	9615	-0-	-212	-0-	9613	2	2	9	N	2	2	8	42

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			37
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8	37
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8	37
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8	37
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	N	5	5	8	37
*01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12	12	8	37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10		992 N	990	-0-	-2	-0-	988	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFECAMP-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

08		929 X	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2	2	8			48
09		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			48
10		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			48
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3	3	8			48
12		2077 X	1501	-0-	-576	-0-	1489	2	12	9	N	11	11	8			48
01		2077 X	1259	-0-	-818	-0-	1259	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

08		1891 X	35	-0-	-1856	-0-	33	2	2	9	N	2	162	1	1	8	43
09		533 X	533	-0-	-0-	-0-	394	2	139	9	N	126					169
10		558 X	29	-0-	-529	-0-	29	2			N	-0-	151	1			18
11		540 X	514	-0-	-26	-0-	415	2	99	9	N	90	3	8			105
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	47	9	N	43	2	8			146
*01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2555	2	35	9	N	32	137	1			41

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

08		45353 X	10580	-0-	-34773	-0-	302	1	10277	2	N	1	1	8			134
09		43890 X	18578	-0-	-25312	-0-	18578	2			N	-0-					134
10		35495 X	12039	-0-	-23456	-0-	12039	2			N	-0-					134
11		34350 X	10808	-0-	-23542	-0-	10804	2	4	9	N	4					138
12		30721 X	14858	-0-	-15863	-0-	14857	2	1	9	N	1	1	8			138
01		19189 X	12516	-0-	-6673	-0-	12515	2	1	9	N	1					139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

08		9889 X	5495	-0-	-4394	-0-	5493	2	2	9	N	2	2	8			14
09		11550 X	4558	-0-	-6992	-0-	4558	2			N	-0-					14
10		11935 X	4830	-0-	-7105	-0-	4830	2			N	-0-					14
11		11550 X	3913	-0-	-7637	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			14
12		7781 X	3541	-0-	-4240	-0-	3541	2			N	-0-					14
*01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6295	2	1	9	N	1	1	8			14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

08		9300 X	2574	-0-	-6726	-0-	2574	2			N	-0-					106
09		9000 X	6522	-0-	-2478	-0-	6521	2	1	9	N	1	1	8			106
10		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8140	2	68	9	N	62	1	8			167
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5269	2	25	9	N	23					190
12		6727 X	3520	-0-	-3207	-0-	3516	2	4	9	N	4	2	8			192
01		8215 X	5648	-0-	-2567	-0-	5647	2	1	9	N	1					193

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4991 X	1475	-0-	-3516	-0-	1475 2		N	-0-			45
09		4290 X	2455	-0-	-1835	-0-	2455 2		N	-0-			45
10		4433 X	2173	-0-	-2260	-0-	2172 2	1 9	N	-0-	1 8		45
11		3690 X	2586	-0-	-1104	-0-	2586 2		N	-0-			45
12		3627 X	2189	-0-	-1438	-0-	2189 2		N	-0-			45
*01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-			45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613													

08		5301 X	2596	-0-	-2705	-0-	2596 2		N	-0-			63
09		5820 X	3175	-0-	-2645	-0-	3175 2		N	-0-			63
10		6014 X	2824	-0-	-3190	-0-	2824 2		N	-0-			63
11		5820 X	2574	-0-	-3246	-0-	2574 2		N	-0-			63
12		4526 X	2128	-0-	-2398	-0-	2128 2		N	-0-			63
01		3286 X	1672	-0-	-1614	-0-	1672 2		N	-0-			63

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139													

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-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													

08		4030 X	333	-0-	-3697	-0-	333 2		N	-0-			31
09		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			31
10		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266 2		N	-0-			31
11		12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12663 2	4 9	N	-0-	4 8		31
12		12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12202 2		N	-0-			31
*01		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11518 2	1 9	N	-0-	1 8		31

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													

08		3286 X	3028	-0-	-258	-0-	3028 2		N	-0-			133
09		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	2935 2		N	-0-			133
10		3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2998 2		N	-0-			133
11		3030 X	2899	-0-	-131	-0-	2899 2		N	-0-			133
12		3100 X	2978	-0-	-122	-0-	2978 2		N	-0-			133
01		3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953 2		N	-0-			133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919													

08		930 N	637	-0-	-293	-0-	635 2	2 9	N	2			27
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	943 2	1 9	N	1	1 8		27
10		558 N	23	-0-	-535	-0-	22 2	1 9	N	1	1 8		27
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1162 2	4 9	N	4	4 8		27
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1160 2	1 9	N	1	1 8		27
*01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104 2	8 9	N	7	6 8		28

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395													

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		61132 X	51634	-0-	-9498	-0-	51634	2			N	-0-					46
09		57270 X	55302	-0-	-1968	-0-	55301	2	1	9	N	1	1	8			46
10		58466 X	55678	-0-	-2788	-0-	40	1	55638	2	N	-0-					46
11		56580 X	55093	-0-	-1487	-0-	142	1	54951	2	N	-0-					46
12		58715 X	58715	-0-	-0-	-0-	130	1	58585	2	N	-0-					46
01		57133 X	51984	-0-	-5149	-0-	56	1	51928	2	N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
08		8866 X	2239	-0-	-6627	-0-	2239	2			N	-0-					88
09		7440 X	2527	-0-	-4913	-0-	2527	2			N	-0-					88
10		7688 X	2616	-0-	-5072	-0-	2616	2			N	-0-					88
11		3750 X	2511	-0-	-1239	-0-	2511	2			N	-0-					88
12		2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2445	2	2	9	N	2					90
01		2604 X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	-0-					90

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
08		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					206
09		5010 X	2191	-0-	-2819	-0-	2183	2	8	9	N	7	2	8			211
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	4	4	8			211
11		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12882	2	39	9	N	35	4	8			242
12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8900	2	54	9	N	49	173	1	5	8	113
*01		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10051	2	70	9	N	64	2	8			175

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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																	
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-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
08		32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	32433	2	121	9	N	110	167	1	6	8	75
09		31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	31711	2	87	9	N	79	5	8			149
10		36995 X	36995	-0-	-0-	-0-	36938	2	57	9	N	52	159	1	4	8	38
11		33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	32881	2	172	9	N	156	5	8			189
12		34514 X	34514	-0-	-0-	-0-	34329	2	185	9	N	168	180	1	3	8	174
*01		33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33368	2	229	9	N	208	308	1	3	8	71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				N	-0-	181
09		7170 X	5933	-0-	-1237	-0-	5933	2		N	-0-	181
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-	181
11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-	181
12		6138 X	3163	-0-	-2975	-0-	3163	2		N	-0-	181
01		6138 X	3096	-0-	-3042	-0-	3096	2		N	-0-	181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483												
08		47120 X	30605	-0-	-16515	-0-	30595	2	10	9	N	101
09		42589 X	42589	-0-	-0-	-0-	42525	2	64	9	N	152
10		57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	57779	2	77	9	N	217
11		56671 X	56671	-0-	-0-	-0-	56489	2	182	9	N	188
12		52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	52044	2	195	9	N	192
*01		56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	56293	2	138	9	N	313

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221												
08		1519 N	1150	-0-	-369	-0-	1149	2	1	9	N	10
09		1440 N	1126	-0-	-314	-0-	1125	2	1	9	N	10
10		1519 N	869	-0-	-650	-0-	869	2			N	10
11		1110 N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	10
12		1178 N	495	-0-	-683	-0-	493	2	2	9	N	10
01		868 N	509	-0-	-359	-0-	507	2	2	9	N	10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114												
08		62661 X	62661	-0-	-0-	-0-	62661	2			N	18
09		51976 X	51976	-0-	-0-	-0-	51975	2	1	9	N	19
10		65591 X	65591	-0-	-0-	-0-	65590	2	1	9	N	20
11		60630 X	52292	-0-	-8338	-0-	52289	2	3	9	N	23
12		62651 X	56495	-0-	-6156	-0-	56492	2	3	9	N	26
01		65596 X	59239	-0-	-6357	-0-	59238	2	1	9	N	27

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424												
08		16461 X	15133	-0-	-1328	-0-	188	1	14906	2	N	107
							39	9				
09		15930 X	14379	-0-	-1551	-0-	14372	2	7	9	N	108
10		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	16331	2	6	9	N	108
11		14910 X	14678	-0-	-232	-0-	14669	2	9	9	N	113
12		15128 X	14592	-0-	-536	-0-	14568	2	24	9	N	132
01		16337 X	14810	-0-	-1527	-0-	14799	2	11	9	N	138

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	18000	PERF.14768	- 17578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-				-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-				-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-				-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-				-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	N	7		7	8	-0-
*01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	812	2	N	110		110	8	-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	17848	PERF.15426	- 17140	
08	15686	X	7799	-0-	-7887	-0-	7797	2	2 9	N	2	2 8		47
09	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14058	2	6 9	N	5	2 8		50
10	13795	X	7906	-0-	-5889	-0-	7906	2		N	-0-			50
11	12270	X	9885	-0-	-2385	-0-	9883	2	2 9	N	2	2 8		50
12	14539	X	14206	-0-	-333	-0-	14063	2	143 9	N	130			180
01	14539	X	12762	-0-	-1777	-0-	12672	2	90 9	N	82	169 1	1 8	92

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	17680	PERF.15212	- 17170	
08	2666	X	436	-0-	-2230	-0-	435	2	1 9	N	1			228
09	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	1332	2		N	-0-			228
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1 9	N	1	1 8		228
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2 9	N	2	2 8		228
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2889	2	46 9	N	42	7 8		263
01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6 9	N	5	5 8		263

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008										TOTAL DEPTH	17825	PERF.16342	- 16356	
08	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	2		N	-0-			16
09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2		N	-0-			16
10	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	34526	2		N	-0-			16
11	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	2		N	-0-			16
12	41056	X	41056	-0-	-0-	-0-	41056	2		N	-0-			16
*01	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2		N	-0-			16

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	17750	PERF.15905	- 17450	
08	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2667	2		N	-0-			58
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			58
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			58
11	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	2		N	-0-			58
12	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2555	2	1 9	N	1	1 8		58
01	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	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	
08	23777	X	11918	-0-	-11859	-0-	11734	2	184 9	N	167	147 1		211
09	23010	X	21028	-0-	-1982	-0-	20919	2	109 9	N	99	163 1	4 8	143
10	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	27493	2	355 9	N	323	325 1	6 8	135
11	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	31089	2	386 9	N	351	296 1	10 8	180
12	37755	X	37755	-0-	-0-	-0-	37650	2	105 9	N	95	129 1	9 8	137
*01	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	39122	2	50 9	N	45	14 8		168

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007										TOTAL DEPTH	17850	PERF.14950	- 16989	
08	2728	X	1917	-0-	-811	-0-	1917	2		N	-0-			50
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1 9	N	1			51
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1 9	N	1	1 8		51
11	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		N	-0-			51
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11 9	N	10			61
01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	2		N	-0-			61

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-			14
09		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			14
10		3100 N	10153	-0-	7053	7053	10153	2			N	-0-			14
11		3000 N	13057	-0-	10057	17110	13057	2			N	-0-			14
12		3100 N	12113	-0-	9013	26123	12113	2			N	-0-			14
*01		27420 X	1297	-0-	-26123	-0-	1297	2			N	-0-			14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			170
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1	1	8	170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			170
12		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			170
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
08		26040 X	4874	-0-	-21166	-0-	1474	1	3371	2	N	26			80
							29	9							
09		25200 X	4540	-0-	-20660	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8	80
10		18817 X	12390	-0-	-6427	-0-	12387	2	3	9	N	3	3	8	80
11		12030 X	6865	-0-	-5165	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8	80
12		5270 X	4699	-0-	-571	-0-	4699	2			N	-0-			80
01		12400 X	4605	-0-	-7795	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8	80

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
08		8308 X	2849	-0-	-5459	-0-	14	1	2835	2	N	-0-			15
09		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5	5	8	15
10		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-			15
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	2	1	9	N	1	1	8	15
12		4743 X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-			15
01		5394 X	4468	-0-	-926	-0-	4468	2			N	-0-			15

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
08		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			26
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			26
10		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			26
11		2520 N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-			26
12		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			26
*01		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			26

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		51181 X	39583	-0-	-11598	-0-	39577	2	6	9	N	145
09		42510 X	41627	-0-	-883	-0-	41624	2	3	9	N	145
10		47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	46825	2	213	9	N	149
11		48801 X	48801	-0-	-0-	-0-	48599	2	202	9	N	140
12		52278 X	52278	-0-	-0-	-0-	52197	2	81	9	N	40
*01		52967 X	52967	-0-	-0-	-0-	52795	2	172	9	N	194

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457												
08		22909 X	16991	-0-	-5918	-0-	176	1	16775	2	N	84
							40	9				
09		24660 X	14922	-0-	-9738	-0-	14922	2			N	84
10		25482 X	20543	-0-	-4939	-0-	20543	2			N	84
11		24660 X	19647	-0-	-5013	-0-	19574	2	73	9	N	149
12		23435 X	23435	-0-	-0-	-0-	23275	2	160	9	N	165
*01		30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	30085	2	100	9	N	91

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
08		8525 X	5358	-0-	-3167	-0-	5355	2	3	9	N	36
09		8250 X	7601	-0-	-649	-0-	7601	2			N	36
10		8339 X	7530	-0-	-809	-0-	7530	2			N	36
11		7530 X	6647	-0-	-883	-0-	6647	2			N	36
12		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	36
*01		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	N	1	1 8		16
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			16
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	N	1	1 8		16
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	405 2	13 9	N	12	5 8		23
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	131 2	6 9	N	5	5 8		23
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	431 2	76 9	N	69	8 8		84

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173													
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			20
09		150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2		N	-0-			20
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			20
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			20
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			20
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853													
08		4774 X	3211	-0-	-1563	-0-	3210 2	1 9	N	1			193
09		4620 X	3900	-0-	-720	-0-	3900 2		N	-0-			193
10		4774 X	4431	-0-	-343	-0-	4431 2		N	-0-			193
11		4380 X	4032	-0-	-348	-0-	4032 2		N	-0-			193
12		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	3867 2		N	-0-			193
01		4433 X	3850	-0-	-583	-0-	3849 2	1 9	N	1			194

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090													
08		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			184
09		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			184
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	N	1	1 8		184
11		1050 N	561	-0-	-489	-0-	559 2	2 9	N	2	2 8		184
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	N	7	7 8		184
01		1054 N	598	-0-	-456	-0-	598 2		N	-0-			184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846													
08		24955 X	22174	-0-	-2781	-0-	21942 2	232 9	N	211	181 1	1 8	182
09		24090 X	18699	-0-	-5391	-0-	18293 2	406 9	N	369	181 1		370
10		25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	24864 2	188 9	N	171	374 1	2 8	165
11		24090 X	22105	-0-	-1985	-0-	22031 2	74 9	N	67	190 1	1 8	41
12		24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	23710 2	561 9	N	510	179 1	6 8	366
01		25048 X	24069	-0-	-979	-0-	23929 2	140 9	N	127	183 1		310

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067													
08		4340 X	2103	-0-	-2237	-0-	2103 2		N	-0-			120
09		4200 X	1809	-0-	-2391	-0-	1809 2		N	-0-			120
10		9889 X	1835	-0-	-8054	-0-	1834 2	1 9	N	1	1 8		120
11		9570 X	3257	-0-	-6313	-0-	3257 2		N	-0-			120
12		9889 X	3005	-0-	-6884	-0-	3005 2		N	-0-			120
*01		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			120

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			14
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2					90
09	2700 X	495	-0-	-2205	-0-	495 2					90
10	2790 X	574	-0-	-2216	-0-	573 2	1 9	N	1	8	90
11	2700 X	712	-0-	-1988	-0-	711 2	1 9	N	1	8	90
12	2790 X	974	-0-	-1816	-0-	974 2					90
01	2790 X	1294	-0-	-1496	-0-	1293 2	1 9	N	1		91

APC 28-5		WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260		PERF.15080 - 15886	
08	67797 X	60925	-0-	-6872	-0-	60642 2	283 9	N	257	372 1	1 8 62
09	68696 X	68696	-0-	-0-	-0-	68256 2	440 9	N	400	371 1	1 8 90
10	75687 X	75687	-0-	-0-	-0-	75234 2	453 9	N	412	302 1	1 8 199
11	72373 X	72373	-0-	-0-	-0-	72102 2	271 9	N	246	184 1	2 8 259
12	73740 X	73740	-0-	-0-	-0-	73476 2	264 9	N	240	190 1	4 8 305
01	67797 X	67639	-0-	-158	-0-	67285 2	354 9	N	322	379 1	248

GILLS 12		WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086	
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			-0-		180
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4559 2	24 9	N	22	1 8	201
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5312 2	1 9	N	1	1 8	201
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5443 2	1 9	N	1	1 8	201
12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2					201
*01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2					201

HALEY, J.E. 24		WELL #: 3		RRCID -> 257575		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 17600		PERF.16374 - 17402	
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-

GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050	
08	3379 X	1296	-0-	-2083	-0-	1296 2		N	-0-		17
09	3270 X	1061	-0-	-2209	-0-	1061 2		N	-0-		17
10	2201 X	1586	-0-	-615	-0-	1586 2		N	-0-		17
11	1260 X	917	-0-	-343	-0-	917 2		N	-0-		17
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		17
*01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		17

GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	1488	1	5166	3	N	-0-
09		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-
10		6231 X	6158	-0-	-73	-0-	1488	1	4670	3	N	-0-
11		6450 X	6111	-0-	-339	-0-	1440	1	4671	3	N	-0-
12		6665 X	6084	-0-	-581	-0-	1440	1	4644	3	N	-0-
01		6665 X	5614	-0-	-1051	-0-	1488	1	4126	3	N	-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546												
08		9517 X	5821	-0-	-3696	-0-	1296	1	4525	3	N	-0-
09		19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-
10		21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	1488	1	20077	3	N	-0-
11		29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	1440	1	27884	3	N	-0-
12		25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	1440	1	24315	3	N	-0-
01		19685 X	19470	-0-	-215	-0-	1488	1	17982	3	N	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	37	1	1396	3	N	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-
*01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
08		25358 X	15462	-0-	-9896	-0-	1705	1	13757	3	N	-0-
09		29340 X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-
10		30318 X	16735	-0-	-13583	-0-	1705	1	15030	3	N	-0-
11		29340 X	2177	-0-	-27163	-0-	1650	1	527	3	N	-0-
12		15469 X	14504	-0-	-965	-0-	1100	1	13404	3	N	-0-
*01		20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	1705	1	19121	3	N	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
08		3100 N	6693	-0-	3593	8561	37	1	6656	3	N	-0-
09		8561 X	-0-	-0-	-8561	-0-					N	-0-
10		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	N	-0-
11		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	36	1	6377	3	N	-0-
12		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	36	1	2215	3	N	-0-
01		1426 X	1321	-0-	-105	-0-	37	1	1284	3	N	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	N	-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
10		279 N	184	-0-	-95	-0-	37	1	147	3	N	-0-
11		270 N	102	-0-	-168	-0-	36	1	66	3	N	-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	3	N	-0-
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N	-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	905	3	N	-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	-0-
01		899 N	205	-0-	-694	-0-	37	1	168	3	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	93	1	68	2	N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	88	1	446	2	N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	2	N	-0-			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	93	1	299	2	N	-0-			-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	92	1	260	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1 8		149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			155

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															
08	1736	N	678	-0-	-1058	-0-	659	2	19	9	N	17	17 8		-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	3100	N	3992	-0-	892	-0-	892	3992	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3748	-0-	748	-0-	1640	3745	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12	3100	N	2984	-0-	-116	-0-	1524	2984	2		N	-0-			-0-
*01	2957	X	1433	-0-	-1524	-0-	1433	2			N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563															
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143 1	30 7	-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221															
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570															
08	16461	X	15314	-0-	-1147	-0-	15314	3			N	-0-			-0-
09	22140	X	14262	-0-	-7878	-0-	14262	3			N	-0-			-0-
10	22878	X	12519	-0-	-10359	-0-	12518	3	1	9	N	1	1 8		-0-
11	22140	X	15337	-0-	-6803	-0-	15337	3			N	-0-			-0-
12	16926	X	15337	-0-	-1589	-0-	15337	3			N	-0-			-0-
01	15314	X	11319	-0-	-3995	-0-	11319	3			N	-0-	124 0		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 3			N	-0-		-0-
09	4770 X	4618	-0-	-152	-0-	4616 3	2 9		N	2	2 8	-0-
10	7564 X	4115	-0-	-3449	-0-	4115 3			N	-0-		-0-
11	7320 X	4771	-0-	-2549	-0-	4771 3			N	-0-		-0-
12	7564 X	4771	-0-	-2793	-0-	4771 3			N	-0-		-0-
01	6758 X	5331	-0-	-1427	-0-	5331 3			N	-0-		-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
08	4650 X	3156	-0-	-1494	-0-	3156 3			N	-0-		-0-
09	4500 X	3640	-0-	-860	-0-	3640 3			N	-0-		-0-
10	4650 X	2093	-0-	-2557	-0-	2093 3			N	-0-		-0-
11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441 3			N	-0-		-0-
12	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-	2441 3			N	-0-		-0-
01	3751 X	3492	-0-	-259	-0-	3492 3			N	-0-		-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	15335 3			N	-0-		39
09	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	17856 3			N	-0-		39
10	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	17372 3			N	-0-		39
11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230 3			N	-0-		39
12	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230 3			N	-0-		39
*01	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12984 3	1 9		N	1		40

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
08	6510 X	3020	-0-	-3490	-0-	3020 3			N	-0-		-0-
09	1170 X	1161	-0-	-9	-0-	1161 3			N	-0-		-0-
10	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 3			N	-0-		-0-
11	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	27186 3			N	-0-		-0-
12	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	27186 3			N	-0-		-0-
*01	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	23726 3			N	-0-		-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3			N	-0-		-0-
09	3210 X	2356	-0-	-854	-0-	2356 3			N	-0-		-0-
10	3317 X	2213	-0-	-1104	-0-	2213 3			N	-0-		-0-
11	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	2452 3			N	-0-		-0-
12	2821 X	2452	-0-	-369	-0-	2452 3			N	-0-		-0-
01	2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2111 3			N	-0-	297 0	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
08	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	15341 3			N	-0-		70
09	16830 X	15994	-0-	-836	-0-	15994 3			N	-0-		70
10	17391 X	14922	-0-	-2469	-0-	14922 3			N	-0-		70
11	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	20307 3			N	-0-	37 8	33
*12	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				N	-0-		33
*01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298 3			N	-0-		33

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	24483 3		N	-0-			52
09	25860 X	23016	-0-	-2844	-0-	23016 3		N	-0-			52
10	26722 X	22221	-0-	-4501	-0-	22221 3		N	-0-			52
11	25860 X	21511	-0-	-4349	-0-	21511 3		N	-0-			52
12	24490 X	21511	-0-	-2979	-0-	21511 3		N	-0-			52
01	24490 X	19426	-0-	-5064	-0-	19426 3		N	-0-			52

SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 3		N	-0-			351
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4821 3	17 9	N	15			366
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 3		N	-0-			366
11	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	27472 3	85 9	N	77			443
12	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10629 3	13 9	N	12			455
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			455

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		N	-0-			299
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			299
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			299
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			299
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			299
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			299

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

08	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1 2		N	-0-			75
09	420 N	10	-0-	-410	-0-	10 2		N	-0-			75
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			75
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			75
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			75
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			171
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			171
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			171
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																	
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					227
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					227
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					227
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4464	2	156	9	N	142					369
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					369
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					369

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	
08	9331	X	9011	-0-	-320	-0-	9011	2			N	-0-					36
09	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	8504	2			N	-0-					36
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					36
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					36
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					36
*01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																	
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					29
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					29
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					29
11	1620	X	1299	-0-	-321	-0-	1299	2			N	-0-					29
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2954	2	66	9	N	60					89
*01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					89

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669																	
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					80
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					80
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2478	2	24	9	N	22					102
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					102
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					124
09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					124
10	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					124
11	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					124
12	12028	X	10671	-0-	-1357	-0-	10670	2	1	9	N	1					125
01	12028	X	11027	-0-	-1001	-0-	11027	2			N	-0-					125

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					85
09	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	2706	2			N	-0-					85
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					85
11	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	3685	2			N	-0-					85
12	3937	X	974	-0-	-2963	-0-	974	2			N	-0-					85
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		6820 X	2010	-0-	-4810	-0-	2010	2	N	-0-		138
09		5790 X	913	-0-	-4877	-0-	913	2	N	-0-		138
10		5983 X	461	-0-	-5522	-0-	461	2	N	-0-		138
11		4350 X	1284	-0-	-3066	-0-	1284	2	N	-0-		138
12		3937 X	744	-0-	-3193	-0-	744	2	N	-0-		138
01		2015 X	759	-0-	-1256	-0-	759	2	N	-0-		138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		362
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		362
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		362
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		362
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		362
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
08		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3	N	-0-		330
09		8430 X	6429	-0-	-2001	-0-	6429	3	N	-0-		330
10		8711 X	8698	-0-	-13	-0-	8698	3	N	-0-		330
11		8430 X	8315	-0-	-115	-0-	8315	3	N	-0-		330
12		8711 X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3	N	-0-		330
01		8711 X	8605	-0-	-106	-0-	8605	3	N	-0-		330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
08		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-		274
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	2		276
10		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-		276
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	2	N	6	9	281
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	13	9	293
01		2790 X	2548	-0-	-242	-0-	2492	2	N	56	9	344

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592												
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-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
08		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	175 1	1126
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82		1208
10		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6338	2	N	123	9	1320
11		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	99	9	1410
12		3100 N	4864	-0-	1764	1764	4809	2	N	55	9	1279
*01		6150 X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	N	18	9	1295

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
08		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	N	-0-		427
09		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3	N	-0-		427
10		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3	N	-0-		427
11		5040 X	2357	-0-	-2683	-0-	2357	3	N	-0-		427
12		5642 X	2513	-0-	-3129	-0-	2513	3	N	-0-		427
01		5642 X	2442	-0-	-3200	-0-	2442	3	N	-0-		427

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
08		27311 X	26403	-0-	-908	-0-	26403	2				550
09		26430 X	19792	-0-	-6638	-0-	19740	2	52	9	174 1	423
10		26722 X	26111	-0-	-611	-0-	26101	2	10	9		432
11		25860 X	23776	-0-	-2084	-0-	23776	2				432
12		26722 X	21440	-0-	-5282	-0-	21348	2	92	9		516
01		26412 X	24287	-0-	-2125	-0-	24275	2	12	9		527

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670												
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3				65
09		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9		71
10		1085 X	708	-0-	-377	-0-	698	3	10	9		80
11		1050 X	414	-0-	-636	-0-	414	3				80
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5142	3	55	9		130
*01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9		133

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069												
08		10974 X	9751	-0-	-1223	-0-	9751	2				113
09		10470 X	10456	-0-	-14	-0-	10456	2				113
10		10819 X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2				113
11		9600 X	8868	-0-	-732	-0-	8868	2				113
12		10819 X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2				113
*01		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2				113

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
08		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3				92
09		2820 X	2008	-0-	-812	-0-	2008	3				92
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3				92
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3099	3	79	9		164
12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2871	3	129	9		281
*01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3				281

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233												
08		9145 X	6234	-0-	-2911	-0-	6234	2				187
09		8850 X	8221	-0-	-629	-0-	8221	2				187
10		8897 X	7612	-0-	-1285	-0-	7612	2				187
11		8460 X	6943	-0-	-1517	-0-	6943	2				187
12		8742 X	7020	-0-	-1722	-0-	7020	2				187
01		8494 X	7202	-0-	-1292	-0-	7202	2				187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486												
08		19871 X	14195	-0-	-5676	-0-	14195	3				51
09		21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	3				51
10		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	3				51
11		18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	3				51
12		22444 X	18411	-0-	-4033	-0-	18411	3				51
01		22444 X	19256	-0-	-3188	-0-	19256	3				51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	159
09		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	159
10		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	159
11		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	159
12		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	159
*01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												
08		14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	55
09		13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	55
10		14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	55
11		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	55
12		10850 X	1003	-0-	-9847	-0-	1003	3			N	55
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
08		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	900
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	900
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	900
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	900
12		3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113	3			N	900
*01		2825 N	2812	-0-	-13	-0-	2812	3			N	900

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219												
08		T. A.	2455	-0-	2455	2455	2455	3			N	28
09		T. A.	1958	-0-	1958	4413	1958	3			N	28
10		T. A.	4384	-0-	4384	8797	4384	3			N	28
11		12592 X	3795	-0-	-8797	-0-	3795	3			N	28
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	N	61
01		4371 X	3645	-0-	-726	-0-	3600	3	45	9	N	102

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			264
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
01		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															
08		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-		5503	2		N	-0-			52
09		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		5441	2		N	-0-			52
10		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		5720	2		N	-0-			52
11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		5398	2		N	-0-			52
12		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-		5422	2		N	-0-			52
*01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-		5430	2		N	-0-			52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			92
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-			92
10		279 N	92	-0-	-187	-0-		92	2		N	-0-			92
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			92
12		682 N	122	-0-	-560	-0-		122	2		N	-0-			92
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		4967	3		N	-0-			53
09		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-		5223	3		N	-0-			53
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		5296	3		N	-0-			53
11		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-		4947	3		N	-0-			53
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		4431	3		N	-0-			53
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968															
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		2835	3		N	-0-			47
09		2370 X	1917	-0-	-453	-0-		1917	3		N	-0-			47
10		2449 X	2098	-0-	-351	-0-		2098	3		N	-0-			47
11		2370 X	2099	-0-	-271	-0-		2099	3		N	-0-			47
12		2449 X	791	-0-	-1658	-0-		791	3		N	-0-			47
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10		155 X	1	-0-	-154	-0-		1	2		N	-0-					-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																	
08		1333 N	395	-0-	-938	-0-	395	3			N	-0-					184
09		1050 N	392	-0-	-658	-0-	392	3			N	-0-					184
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					184
11		390 N	27	-0-	-363	-0-		27	3		N	-0-					184
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					184
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
08		18848 X	9640	-0-	-9208	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09		12810 X	11753	-0-	-1057	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
11		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
12		12152 X	10209	-0-	-1943	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01		12152 X	11587	-0-	-565	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					53
09		840 N	541	-0-	-299	-0-	541	2			N	-0-					53
10		465 N	158	-0-	-307	-0-	157	2	1	9	N	-0-	1				54
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					54
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																	
08		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10		3875 X	1865	-0-	-2010	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12		7502 X	6980	-0-	-522	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01		7502 X	1113	-0-	-6389	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																	
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					198
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					198
10		3100 N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					198
11		2107 N	2043	-0-	-64	-0-	2043	3			N	-0-					198
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	N	-0-	1				199
*01		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008										TOTAL DEPTH	17000	PERF.14924	- 15544	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		25513 X	15276	-0-	-10237	-0-	15276	2		N	-0-			310
09		24690 X	16481	-0-	-8209	-0-	16481	2		N	-0-			310
10		25513 X	21396	-0-	-4117	-0-	21396	2		N	-0-			310
11		24690 X	23107	-0-	-1583	-0-	23107	2		N	-0-			310
12		25513 X	21982	-0-	-3531	-0-	21980	2	2	9	N	-2		312
01		21390 X	15565	-0-	-5825	-0-	15565	2		N	-0-			312

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008										TOTAL DEPTH	17536	PERF.14937	- 17488	
08		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2		N	-0-			11
09		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6217	2	20	9	N	18		29
10		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2		N	-0-			29
11		17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	16997	2	9	9	N	8		37
12		17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17216	2	1	9	N	1		38
*01		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2		N	-0-			38

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006										TOTAL DEPTH	16722	PERF.15540	- 16100	
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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009										TOTAL DEPTH	17336	PERF.15032	- 17096	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		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	
08		10168 X	9613	-0-	-555	-0-	9613	3		N	-0-			32
09		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3		N	-0-			32
10		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3		N	-0-			32
11		9480 X	9125	-0-	-355	-0-	9125	3		N	-0-			32
12		10168 X	9027	-0-	-1141	-0-	9027	3		N	-0-			32
01		10168 X	8937	-0-	-1231	-0-	8937	3		N	-0-			32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	17850	PERF.16046	- 17238	
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			25
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			25
10		930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-			25
11		900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2		N	-0-			25
12		930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2		N	-0-			25
01		837 N	561	-0-	-276	-0-	561	2		N	-0-			25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH	17950	PERF.16056	- 17642	
08		5983 X	4132	-0-	-1851	-0-	4132	3		N	-0-			105
09		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	8			113
10		5983 X	5391	-0-	-592	-0-	5260	3	131	9	N	119		232
11		5610 X	2355	-0-	-3255	-0-	2355	3		N	-0-			232
12		4123 X	2175	-0-	-1948	-0-	2119	3	56	9	N	51		283
01		5394 X	3140	-0-	-2254	-0-	3121	3	19	9	N	17		300

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					39
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					39
10	3069 X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			N	-0-					39
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					39
*12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	39					78
01	3069 X	1	-0-	-3068	-0-		1	1		N	-0-					78

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

08	T. A.	109919	-0-	109919	109919	109919	2			N	-0-					214
09	T. A.	106811	-0-	106811	216730	106799	2	12	9	N	11					225
10	T. A.	87587	-0-	87587	304317	87587	2			N	-0-					225
*11	304317 X	-0-	-0-	-304317	-0-					N	-0-					225
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*01	99865 X	99865	-0-	-0-	-0-	99865	2			N	-0-					225

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

08	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-	184	1			187
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					187
10	992 N	173	-0-	-819	-0-	173	3			N	-0-					187
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					187
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					187
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					187

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

08	403 X	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					496
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					496
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					499
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					499
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					499
01	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					499

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-			222
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
01	2 N	-0-	-0-	-2	-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

08	7223 X	6308	-0-	-915	-0-	723	1	5585	2	N	-0-			-0-
09	7530 X	7297	-0-	-233	-0-	791	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	7812	-0-	-589	-0-	785	1	7027	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	7473	-0-	-657	-0-	764	1	6709	2	N	-0-			-0-
12	8401 X	7228	-0-	-1173	-0-	724	1	6504	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7226	-0-	-586	-0-	733	1	6493	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-			-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			114
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			114
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			114
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			114
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

08	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	1728	1	14729	2	N	-0-			28
09	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	1634	1	13083	2	N	-0-			28
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	1713	1	12426	2	N	-0-			28
11	5460 X	2226	-0-	-3234	-0-	381	1	1768	2	N	70			98
						77	9							
12	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	851	1	11210	2	N	-0-			98
*01	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	613	1	7859	2	N	-0-			98

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

08	14B2 EXT	3750	-0-	3750	3750	3750	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2118	-0-	2118	5868	2118	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1237	-0-	1237	7105	1237	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1247	-0-	1247	8352	1247	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	805	-0-	805	9157	805	3			N	-0-			-0-
*01	960	439	-0-	-521	8636	439	3			N	-0-			-0-

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

HALLEY		CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC			38255 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER										
DESPAIN-HALLEY		DESPAIN-HALLEY			WELL #: 2	RRCID -> 174623	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2532	-	2904							
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-	

DESPAIN-HALLEY		DESPAIN-HALLEY			WELL #: 1	RRCID -> 174721	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

HALLEY (DEVONIAN)		BOPCO, L.P.			38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER										
SOUTH 18 UNIT		SOUTH 18 UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE 11/28/1956	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 9801	-	9856							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAST 22 UNIT		EAST 22 UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A									
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-	

WEST 22 UNIT		WEST 22 UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 044088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		HALLEY, S. M.			148113	ASSOCIATED	167	RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508	-	9778					
08	11625 X	10017	-0-	-1608	-0-		10017	3			Y	-0-					-0-	
09	11250 X	9515	-0-	-1735	-0-		9515	3			Y	-0-					-0-	
10	11346 X	9437	-0-	-1909	-0-		9437	3			Y	-0-					-0-	
11	10650 X	4986	-0-	-5664	-0-		4986	3			Y	-0-					-0-	
12	10540 X	9126	-0-	-1414	-0-		9126	3			Y	-0-					-0-	
01	10013 X	7483	-0-	-2530	-0-		7483	3			Y	-0-					-0-	

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 - 9786
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	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
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-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797
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-

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
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC				557076								
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 - 9739
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
SHAIDA, JOHN H.				768650										
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533	
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	31	1	5466	2	N	1029	1081	1	250
						1132	9							
09	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	30	1	4803	2	N	886	901	1	235
						975	9							
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	31	1	4338	2	N	889	715	1	409
						978	9							
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	30	1	3722	2	N	610	712	1	307
						671	9							
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	31	1	3716	2	N	705	719	1	293
						776	9							
*01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	515	526	1	282
						567	9							

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	
08	2728 X	1792	-0-	-936	-0-	1792	3			N	-0-			19
09	2640 X	2086	-0-	-554	-0-	2076	3	10	9	N	9			28
10	2728 X	2127	-0-	-601	-0-	2121	3	6	9	N	5			33
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			33
12	3100 N	3169	-0-	69	69	3159	3	10	9	N	9			42
*01	2691 N	2622	-0-	-69	-0-	2607	3	15	9	N	14			56

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470	
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28			200
09	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7948	3	18	9	N	16			216
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	7960	3	480	4	N	27	172	1	71
						30	9							
11	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9684	3	36	9	N	33			104
12	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10642	3	26	9	N	24			128
*01	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10465	3	31	9	N	28			156

HILL, MRS. M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	3100 N	3745	-0-	645	645	3745	3			N	-0-			153
*01	3100 N	3435	-0-	335	980	3435	3			N	-0-			153

HALLEY (PENN. 8530)			1923		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2046 N	1913	-0-	-133	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
09		2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1828	-0-	-187	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771 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				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)			38260 664		ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC			557076									
HILL, M. J. -23-A			WELL #: 28		RRCID -> 117207	COMPL. DATE 10/14/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
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-

HILL, M. J. ACCT 3			WELL #: 10		RRCID -> 199659	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11398 - 11405				
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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #: 7		RRCID -> 202872	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11238 - 11248				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

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

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944
GILLESPIE												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A
REEVES -AU-												
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	1552	-0-	-2048	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	2478	-0-	-1831	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	2812	-0-	-1358	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	2975	-0-	-1272	-0-			N	-0-			-0-
01	4247 X	2899	-0-	-1348	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A
REGAN												
08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3	N	-0-			-0-
09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3	N	-0-			-0-
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3	N	-0-			-0-
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3	N	-0-			-0-
12	6820 X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3	N	-0-			-0-
01	6820 X	6725	-0-	-95	-0-	6725	3	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A
KINCAID A												
08	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3	N	-0-			-0-
09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3	N	-0-			-0-
10	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3	N	-0-			-0-
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			N	-0-			-0-
12	7812 X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3	N	-0-			-0-
01	7812 X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3	N	-0-			-0-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252
REEVES "AU" FEE												
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	84	-0-	-164	-0-			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176
ONEY BROS.												
08	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3	Y	-0-			79
09	DLQ G-10	236	-0-	236	355	214	3	Y	20	95	1	4
10	DLQ G-10	104	-0-	104	459	104	3	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	98	-0-	98	557	98	3	Y	-0-			4
*12	625 N	68	-0-	-557	-0-	68	3	Y	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776							
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-	24
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	40 1	2
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	2
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	Y	-0-	2
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

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	
08	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533 2	N	-0-	-0-
09	6570 X	5581	-0-	-989	-0-	5581 2	N	-0-	-0-
10	5983 X	4062	-0-	-1921	-0-	4062 2	N	-0-	-0-
11	6570 X	5734	-0-	-836	-0-	5734 2	N	-0-	-0-
12	6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009 2	N	-0-	-0-
01	6789 X	4929	-0-	-1860	-0-	4929 2	N	-0-	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943	
08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 2	N	-0-	-0-
09	8250 X	6255	-0-	-1995	-0-	6255 2	N	-0-	-0-
10	7099 X	4549	-0-	-2550	-0-	4549 2	N	-0-	-0-
11	8310 X	6423	-0-	-1887	-0-	6423 2	N	-0-	-0-
12	8587 X	6728	-0-	-1859	-0-	6728 2	N	-0-	-0-
01	8587 X	5427	-0-	-3160	-0-	5427 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	
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 019965		COMPL. DATE 06/03/1955		TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 019966		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 019987		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 151		RRCID -> 020001		COMPL. DATE 03/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900 - 11850
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 441		RRCID -> 020058		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 442		RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 444		RRCID -> 020061		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 511		RRCID -> 020081		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 641		RRCID -> 020091		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 030617		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 033633		COMPL. DATE 06/08/1964		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 048810		COMPL. DATE 06/06/1970		TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	229507	X	229507	-0-	-0-	-0-	229044	2	463	9	N	421	421	1	-0-
09	227039	X	227039	-0-	-0-	-0-	225930	2	1109	9	N	1008	1008	1	-0-
*10	230000	X	230000	-0-	-0-	-0-	228875	2	1125	9	N	1023	1023	1	-0-
*11	211117	X	211117	-0-	-0-	-0-	209683	2	1434	9	N	1304	1304	1	-0-
*12	221337	X	221337	-0-	-0-	-0-	219686	2	1651	9	N	1501	1501	1	-0-
*01	233761	X	233761	-0-	-0-	-0-	233092	2	669	9	N	608	608	1	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 - 12078
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620 - 11900
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 3			Y	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			Y	-0-	-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3			Y	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			Y	-0-	-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			Y	-0-	-0-
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3			Y	-0-	-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 3800 - 3858
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
08	4247 X	3379	-0-	-868	-0-	3379 1			N	-0-	-0-
09	4110 X	2815	-0-	-1295	-0-	2815 1			N	-0-	-0-
10	4247 X	3525	-0-	-722	-0-	3525 1			N	-0-	-0-
11	3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	2615 1			N	-0-	-0-
12	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	3400 1			N	-0-	-0-
*01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 1			N	-0-	-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708										
MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140 - 5180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	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
08	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	1		N	-0-		268
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1		N	-0-		268
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	1		N	-0-		268
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		268
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1		N	-0-		268
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		89
09	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2		N	-0-		89
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-		89
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		89
12	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2		N	-0-		89
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	4487 - 4745
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9 9	N	8		44
09	2520 N	2211	-0-	-309	-0-	2204	2	7 9	N	6		50
10	2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1650	2	3 9	N	3		53
11	3000 N	3230	-0-	230	230	3221	2	9 9	N	8		61
12	2429 N	2199	-0-	-230	-0-	2192	2	7 9	N	6		67
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6 9	N	5		72

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
KENOWER		WELL #:		2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 - 4773
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-		25
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-		25
10	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	2		Y	-0-		25
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-		25
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-		25
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		Y	-0-		25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-	-0-
09		1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1321 3	N	-0-	-0-
10		1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322 3	N	-0-	-0-
11		1530 N	1154	-0-	-376	-0-	1154 3	N	-0-	-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-
01		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232 3	N	-0-	-0-

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	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 1	N	-0-	42
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-	42
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 1	N	-0-	42
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1	N	-0-	42
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	42
*01		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	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14										

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	- 2851	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			14
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-	11 1		3
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			3
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-	3 1		-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK-WEEKS		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
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-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200													
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53	2 1		53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9			62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	2 1		75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14			89
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12			101

B & B ENERGY		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
JOHNSON-COWDEN		039763													
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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					
08	4030 X	3165	-0-	-865	-0-	3142	2	23	9	N	21	21	8		-0-
09	3870 X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
10	4712 X	3507	-0-	-1205	-0-	3507	2			N	-0-				-0-
11	4560 X	3260	-0-	-1300	-0-	3260	2			N	-0-				-0-
12	4712 X	3164	-0-	-1548	-0-	3164	2			N	-0-				-0-
01	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-				-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)														
ARRIS OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
HERMOSA UNIT 2 //CONT.// 033176														
WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7803	2	23	9	N	21	21 8	-0-
09		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-		-0-
10		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8627	2	17	9	N	15	15 8	-0-
11		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-		-0-
12		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-		-0-
*01		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-		-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)														
APACHE CORPORATION 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
HERSHENSON 027200														
WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		-0-
*12		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-		-0-
*01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-		-0-

HERSHENSON "6"														
WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MADDOX-WILLBANKS "15"														
WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HERSHENSON "5"														
WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140								
MADDOX 9				WELL #:	1	RRCID ->	274361	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	19637	PERF.14092 - 16568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40 1	N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	50	-0-	50	90	50 1	N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	55	-0-	55	145	55 1	N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	45	-0-	45	190	45 1	N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190		N	NO RPT			-0-	
HI-LONESOME (WOLFCAMP)				40975 830	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
LOWE-HILL, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9125 - 9765
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
09	421	-0-	-0-	-421	-0-		N	-0-			205	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			205	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			205	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			205	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-	
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-	
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3	N	1	1 8		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279											
HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID ->	149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2669 - 2723			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	6510 X	3738	-0-	-2772	-0-	3729	3	9	9	N	8			79
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5388	3	17	9	N	15			94
10	4650 X	1716	-0-	-2934	-0-	1712	3	4	9	N	4			98
11	4500 X	3499	-0-	-1001	-0-	3492	3	7	9	N	6			104
12	4650 X	3620	-0-	-1030	-0-	3614	3	6	9	N	5			109
01	5580 X	1148	-0-	-4432	-0-	1148	3			N	-0-			109

ANCHO		WELL #:		1	RRCID ->	175938	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6424 - 6434		
08	837 X	757	-0-	-80	-0-	60	1	697	3	N	-0-			-0-
09	840 X	190	-0-	-650	-0-	60	1	130	3	N	-0-			-0-
10	868 X	369	-0-	-499	-0-	60	1	309	3	N	-0-			-0-
11	840 X	745	-0-	-95	-0-	60	1	685	3	N	-0-			-0-
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	3	N	-0-			-0-
01	744 X	374	-0-	-370	-0-	60	1	314	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	142			403
09	T. A.	595	-0-	595	595	595	3				Y	-0-			403
10	T. A.	1095	-0-	1095	1690	833	3	262	9	Y	238	484	0		157
11	T. A.	573	-0-	573	2263	573	3				Y	-0-			157
12	3216 R	953	-0-	-2263	-0-	953	3				Y	-0-			157
01	1085 #	866	-0-	-219	-0-	792	3	74	9	Y	67				224

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445						CNTY: HOWARD							
COLE, JOHN OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	177760	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7362 - 7686			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			113

OIL AND GAS DIVISION

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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3815	3815	-0-	-0-	-0-	2189	1	1602	2	N	22
09	3500	3500	-0-	-0-	-0-	2189	1	1292	2	N	17 187 0
10	2790	2736	-0-	-54	-0-	2189	1	521	2	N	24
11	2843	2843	-0-	-0-	-0-	2189	1	611	2	N	39
12	3506	3506	-0-	-0-	-0-	2189	1	1308	2	N	8
*01	2827	2827	-0-	-0-	-0-	2189	1	617	2	N	19

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
HOWE GAS UNIT NO. 5				WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	648	1	1031	3	N	-0-
09	3000 N	3419	-0-	419	419	756	1	2663	3	N	-0-
10	2189 N	1770	-0-	-419	-0-	351	1	1055	3	N	-0-
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	594	1	2051	3	N	-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	756	1	3415	3	N	-0-
*01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	756	1	4541	3	N	-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
				WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	936	1	15142	3	N	-0-
09	21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	1092	1	16577	3	N	-0-
10	18321 X	12068	-0-	-6253	-0-	507	1	7196	3	N	-0-
11	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	4365	4	13942	3	N	-0-
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	858	1	20935	3	N	-0-
01	22227 X	20175	-0-	-2052	-0-	4101	4	18772	3	N	-0-

HOWE GAS UNIT #4		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
				WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6355 X	3343	-0-	-3012	-0-	3343	3	2806	4	N	-0-
09	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	9437	3	2555	4	N	-0-
10	6851 X	6328	-0-	-523	-0-	3773	3	2166	4	N	-0-
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	6091	3	754	4	N	-0-
12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8227	3	547	4	N	-0-
*01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7323	3				-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	13733 X	12337	-0-	-1396	-0-	720 1	11617 3	N	-0-	26	
09	12660 X	5779	-0-	-6881	-0-	330 1	4454 3	N	-0-	26	
						995 4					
10	13082 X	12656	-0-	-426	-0-	390 1	7547 3	N	-0-	26	
						4719 4					
11	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	660 1	11509 3	N	-0-	26	
						3434 4					
12	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	840 1	13925 3	N	-0-	26	
						438 4					
*01	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	840 1	14145 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
08	1333 #	364	-0-	-969	-0-	364 2		N	-0-	140	
09	1170 #	500	-0-	-670	-0-	500 2		N	-0-	140	
10	1116 #	343	-0-	-773	-0-	343 2		N	-0-	140	
11	900 #	119	-0-	-781	-0-	119 2		N	-0-	140	
12	682 #	434	-0-	-248	-0-	387 2	47 9	N	43	183	
*01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	534 2	6 9	N	5	188	

MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055 - 5062
08	775 #	168	-0-	-607	-0-	168 2		N	-0-	152	
09	570 #	547	-0-	-23	-0-	547 2		N	-0-	152	
10	527 #	441	-0-	-86	-0-	404 2	37 9	N	34	186	
11	600 #	410	-0-	-190	-0-	387 2	23 9	N	21	40	167 1
12	620 #	417	-0-	-203	-0-	356 2	61 9	N	55	95	
01	558 #	438	-0-	-120	-0-	430 2	8 9	N	7	102	

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
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	10	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	10	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-	10	
11	600 N	400	-0-	-200	-0-	400 2		N	-0-	10	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	10	
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	10	

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696													
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	525	1	20	3	Y	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	477	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	462	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	477	1	27	3	Y	-0-			-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-			-0-

FEE "AO"				WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640				
08	2852	X	2167	-0-	-685	-0-	2167	3			Y	-0-			125
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-			125
10	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			Y	-0-			125
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-			125
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			Y	-0-	125	1	-0-
01	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	3			Y	-0-			-0-

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						
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

FEE "Q"				WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970				
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-			265
09	2700	N	2141	-0-	-559	-0-	2141	3			N	-0-			265
10	2790	N	14	-0-	-2776	-0-	14	3			N	-0-			265
11	2700	N	1	-0-	-2699	-0-	1	3			N	-0-			265
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			265
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			265

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544				CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190						
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-
10	2294	X	1480	-0-	-814	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
11	2310	N	1859	-0-	-451	-0-	1858	2	1	9	Y	1	0		-0-
12	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2266	2	11	9	Y	10	8	0	2
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	16	0	1

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK						
ELITA, INC.		247723													
BRYANS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350						
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		//CONT.// 44837 200 //CONT.// 247723		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	27 1		18
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

J N T (PENN) 7S OIL & GAS, LLC THIGPIN D		45139 500 954992		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75			299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	189			488
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	224			712
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	241			953

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B			CNTY: NOLAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 #	246	-0-	-95	-0-	243 3	3 9	N	3			140
09	330 #	287	-0-	-43	-0-	285 3	2 9	N	2			142
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	316 3	2 9	N	2			144
11	360 #	308	-0-	-52	-0-	306 3	2 9	N	2			146
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	325 3	2 9	N	2			148
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	260 3		N	-0-			148

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-			-0-

O.G.P. OPERATING, INC. JAMESON, JAHEW "A"		617041		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		434 #	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	59
09		420 #	177	-0-	-243	-0-	167	2	10	9	N	68
10		217 #	192	-0-	-25	-0-	173	2	19	9	N	77
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	87
12		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	42
01		186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	42

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												
*07		4836	4715	-0-	-121	-0-	4648	3	67	9	Y	11
*08		4712 #	4453	-0-	-259	-0-	4413	3	40	9	Y	6
*09		4470 #	4219	-0-	-251	-0-	4186	3	33	9	Y	7
*10		4712 #	4249	-0-	-463	-0-	4202	3	47	9	Y	9
*11		4560 #	3854	-0-	-706	-0-	3806	3	48	9	Y	9
*12		4712 #	3914	-0-	-798	-0-	3888	3	26	9	Y	5
01		4464 #	3865	-0-	-599	-0-	3835	3	30	9	Y	4

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												
08		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	46
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	46
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	47
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	47

RMB OPERATING LLC 714207												
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627												
08		2108 X	282	-0-	-1826	-0-	265	2	17	9	N	38
09		2430 X	80	-0-	-2350	-0-	67	2	13	9	N	50
10		2511 X	778	-0-	-1733	-0-	682	3	96	9	N	137
11		2430 X	69	-0-	-2361	-0-	28	3	41	9	N	174
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	179
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	184

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD												
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586												
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998												
08		217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	36
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	37
10		248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	38
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	38

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA	RRCID ->	215089	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6348 - 6424
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431								
I-10 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276904	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5078 - 7370
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	226843	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3308 - 3319
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	42	2	17 9	N	15		291
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	28	2	9 9	N	8		299
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-		299
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-		299
12	93 #	37	-0-	-56	-0-	36	2	1 9	N	1	178 1	122
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-		122

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.		084596										
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-			-0-
09		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
10		2728 X	2126	-0-	-602	-0-	2126 3	N	-0-			-0-
11		3570 X	1470	-0-	-2100	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
12		3689 X	1310	-0-	-2379	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
01		3689 X	1187	-0-	-2502	-0-	1187 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			
08		744 N	616	-0-	-128	-0-	28 1	588 2	N	-0-		33
09		900 N	567	-0-	-333	-0-	96 1	471 2	N	-0-		33
10		713 N	566	-0-	-147	-0-	64 1	502 2	N	-0-		33
11		600 N	506	-0-	-94	-0-	112 1	394 2	N	-0-		33
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	56 1	475 2	N	-0-		33
*01		558 N	501	-0-	-57	-0-	65 1	436 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			
08	DLQ	G-10	38	-0-	38	180	38 3		N	-0-		-0-
09		217 R	37	-0-	-180	-0-	37 3		N	-0-		-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
*01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC		140522										
WALTON, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130			
08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		38
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		38
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		38
*11		209 R	209	-0-	-0-	-0-	192 2	17 9	N	15		146
12		217 R	217	-0-	-0-	-0-	200 2	17 9	N	15		161
01		217 #	211	-0-	-6	-0-	200 2	11 9	N	10		171

HENDRICK, IDA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842			
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-

FINALY RESOURCES LLC		268323										
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-					-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

08	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	570 #	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713 #	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	690 #	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	713 #	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	15686 #	13426	-0-	-2260	-0-	13324	3	102	9	Y	93	138	1			103
09	14790 #	12704	-0-	-2086	-0-	12584	3	120	9	Y	109	105	1			107
10	15097 #	14648	-0-	-449	-0-	14530	3	118	9	Y	107	123	1			91
11	14580 #	6639	-0-	-7941	-0-	6481	3	158	9	Y	144	36	1			199
*12	15302 R	15302	-0-	-0-	-0-	15061	3	241	9	Y	219	267	1			151
01	14663 #	14304	-0-	-359	-0-	14088	3	216	9	Y	196	126	1			221

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16166 R	16166	-0-	-0-	-0-	15789 3	276 4	N	92	128 1	102
						101 9					
09	15428 R	15428	-0-	-0-	-0-	15268 3	160 9	N	145	105 1	142
10	15823 R	15823	-0-	-0-	-0-	14782 3	918 4	N	112	159 1	95
						123 9					
*11	9097 R	9097	-0-	-0-	-0-	9044 3	53 9	N	48	37 1	106
*12	16708 R	16708	-0-	-0-	-0-	16542 3	166 9	N	151	160 1	97
*01	15465 R	15465	-0-	-0-	-0-	15321 3	144 9	N	131	81 1	147

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

08	4960 #	4544	-0-	-416	-0-	4359 3	185 9	Y	168	193 1	39
09	5176 R	5176	-0-	-0-	-0-	5118 3	58 9	Y	53		92
10	5012 R	5012	-0-	-0-	-0-	4970 3	42 9	Y	38	55 1	75
11	4410 #	4396	-0-	-14	-0-	4346 3	50 9	Y	45	56 1	64
12	4650 #	2305	-0-	-2345	-0-	2199 3	106 9	Y	96	101 1	59
01	4650 #	2932	-0-	-1718	-0-	2897 3	35 9	Y	32		91

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	6633 R	6633	-0-	-0-	-0-	6627 3	6 9	Y	5	6 1	1
09	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4508 3	1 9	Y	1		2
10	4650 #	2840	-0-	-1810	-0-	2839 3	1 9	Y	1	2 1	1
11	6300 #	3106	-0-	-3194	-0-	3105 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	6510 #	3018	-0-	-3492	-0-	3015 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	6510 #	3406	-0-	-3104	-0-	3405 3	1 9	Y	1		2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (FUSSELMAN)		//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER							
MECO IV, LLC				557076												
MCCUTCHEM, W. A.				WELL #:	1 L	RRCID ->	020279	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		6	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	N	3	3	8		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10279 - 10468
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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				
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3680	3	28	9	Y	25				254
09	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	2409	3	20	9	Y	18	172	1		100
10	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3530	3	24	9	Y	22				122
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	3	30	9	Y	27				149
12	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3094	3	31	9	Y	28				177
01	3720	X	2855	-0-	-865	-0-	2831	3	24	9	Y	22				199

CARLOW CORP.				132340					CNTY: WINKLER			
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10116 - 10202			
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	267	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1	1
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	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			
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			11
09	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			Y	-0-			11
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			Y	-0-			11
11	870	N	410	-0-	-460	-0-	410	3			Y	-0-			11
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-			11
01	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-			11

KERMIT (MCKEE)
CARLOW CORP.
CAMPBELL TR. 4

//CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
//CONT.// 132340
WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	1
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	1	1
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1	1	1
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1

CAMPBELL TR. 1

WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

08	713 N	709	-0-	-4	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	3	1	9	Y	1	1	1
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1	1	1
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	Y	1	1	1
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1

CAMPBELL TR. 1

WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

08	930 N	706	-0-	-224	-0-	694	3	12	9	Y	11	11	1
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	Y	9	10	1
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5	5	1
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	Y	5	5	1
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	3	6	9	Y	5	5	1
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1

CAMPBELL TR. 14

WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-		7
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		7
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		7
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		7
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		7
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		7

CAMPBELL TR. 13

WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-		14
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		14
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-		14
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-		14
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-		14
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-		14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
BAIRD, W. E.

216378
WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3565 X	3465	-0-	-100	-0-	3465 3		Y	-0-		-0-
09		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3		Y	-0-		-0-
10		3565 X	3421	-0-	-144	-0-	3421 3		Y	-0-		-0-
11		3450 X	3251	-0-	-199	-0-	3251 3		Y	-0-		-0-
12		3751 X	3172	-0-	-579	-0-	3172 3		Y	-0-		-0-
01		3751 X	3019	-0-	-732	-0-	3019 3		Y	-0-		-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906												
08		3410 X	3121	-0-	-289	-0-	3121 3		Y	-0-		-0-
09		3030 X	2871	-0-	-159	-0-	2871 3		Y	-0-		-0-
10		3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3097 3		Y	-0-		-0-
11		3390 X	2946	-0-	-444	-0-	2946 3		Y	-0-		-0-
12		3503 X	2871	-0-	-632	-0-	2871 3		Y	-0-		-0-
01		3131 X	2690	-0-	-441	-0-	2690 3		Y	-0-		-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016												
08		3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2544 3		Y	-0-		-0-
09		2940 X	2167	-0-	-773	-0-	2167 3		Y	-0-		-0-
10		3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2662 3		Y	-0-		-0-
11		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		Y	-0-		-0-
12		2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2165 3		Y	-0-		-0-
01		2666 N	1853	-0-	-813	-0-	1853 3		Y	-0-		-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956												
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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480												
08		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11532 3	205 9	Y	186	179 1	199
09		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	11093 3	124 9	Y	113	202 1	110
10		11749 X	11401	-0-	-348	-0-	11204 3	197 9	Y	179	137 1	152
11		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11351 3	157 9	Y	143	60 1	235
*12		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11754 3	110 9	Y	100	260 1	75
*01		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11425 3	113 9	Y	103	63 1	115

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
08		3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3519 3	34 9	Y	31	30 1	4
09		3450 X	3387	-0-	-63	-0-	3379 3	8 9	Y	7	10 1	1
10		3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3348 3	11 9	Y	10	10 1	1
11		3480 X	3389	-0-	-91	-0-	3357 3	32 9	Y	29	26 1	4
12		3596 X	3227	-0-	-369	-0-	3188 3	39 9	Y	35	34 1	5
01		3565 X	3165	-0-	-400	-0-	3125 3	40 9	Y	36	36 1	5

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-			2438	3	Y	-0-
09		2400 N	2387	-0-	-13	-0-			2387	3	Y	-0-
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-			2453	3	Y	-0-
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-			2370	3	Y	-0-
12		2480 N	2425	-0-	-55	-0-			2425	3	Y	-0-
01		2449 N	2396	-0-	-53	-0-			2396	3	Y	-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			1400	3	33 9 Y	18
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			1972	3	56 9 Y	41
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-			1892	3	114 4 Y	28
									57	9		
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			875	3	547 4 Y	22
									34	9		
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-			1358	3	32 9 Y	27
01		1364 N	1299	-0-	-65	-0-			1265	3	34 9 Y	26

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
08		1085 N	820	-0-	-265	-0-			820	3	Y	-0-
09		1140 N	789	-0-	-351	-0-			789	3	Y	-0-
10		930 N	701	-0-	-229	-0-			701	3	Y	-0-
11		780 N	692	-0-	-88	-0-			375	3	317 4 Y	-0-
12		806 N	694	-0-	-112	-0-			613	3	81 4 Y	-0-
01		713 N	649	-0-	-64	-0-			649	3	Y	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942												
08		2542 X	1689	-0-	-853	-0-			1586	2	103 9 N	169
09		2460 X	2089	-0-	-371	-0-			1987	2	102 9 N	82
10		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-			1602	2	87 9 N	161
11		1620 X	1123	-0-	-497	-0-			1038	2	85 9 N	238
12		2170 X	1199	-0-	-971	-0-			1112	2	87 9 N	136
01		2170 X	987	-0-	-1183	-0-			886	2	101 9 N	228

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-			126
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			126
10	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			Y	-0-			126
11	3000 N	3096	-0-	96	96	3085	2	11	9	Y	10			136
12	3100 N	3789	-0-	689	785	3769	2	20	9	Y	18	75	1	79
*01	3100 N	2666	-0-	-434	351	2666	2			Y	-0-			79

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982		
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974		
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			69
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			69
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2717	2	12	9	Y	11			80
11	3000 N	3118	-0-	118	118	3107	2	11	9	Y	10			90
12	3100 N	3307	-0-	207	325	3282	2	25	9	Y	23	50	1	63
*01	3100 N	3426	-0-	326	651	3371	2	55	9	Y	50			113

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050		
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-			95
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			95
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			95
*11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				Y	-0-			95
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				Y	-0-	52	1	43
*01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			Y	-0-			43

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNS, GENE OIL & GAS		110660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19 3		N	-0-			-0-
09		37 N	18	-0-	-19	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

08		62 N	-0-	-0-	-62	-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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

08	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	319 3		Y	-0-			-0-
09		698 N	379	-0-	-319	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
12		403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
01		403 N	299	-0-	-104	-0-	299 3		Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

08	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	335 3		N	-0-			-0-
09		659 N	324	-0-	-335	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

08	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	239 3		N	-0-			-0-
09		471 N	232	-0-	-239	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522													
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				38	

WALTON, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496													
08		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930													
08		941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3		1	
09		1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3		1	
10		934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3		1	
11		869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3		1	
12		558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		1	
*01		994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3		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													
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUST OIL				448234										
GALAXY -37-				WELL #:	1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 -	2685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B.				WELL #:	209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 -	2675
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.				263 C		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B.				WELL #:	263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON				36 C		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
STATE-WALTON				WELL #:	36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				300 U		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B.				WELL #:	300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				218		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B.				WELL #:	218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2670 -	2693
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	631	-0-	-119	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2508 - 2682	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 322		RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2611 - 2717	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2412 - 2696	
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2511 - 2581	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	N	-0-		-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-		-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	N	-0-		-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-		-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 - 2788	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626 - 2796	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347 - 2609	
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809	
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	N	-0-	-0-	-0-	

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217 2	N	-0-	-0-	-0-	

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	2573 - 2758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	694	-0-	-174	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2370 N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2449 N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2567 - 2698
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2387 - 3217			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2475 - 2641			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651			
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	36	-0-	-181	-0-	36 2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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-

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

08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714								
MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2			N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-		-0-
*01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2			N	-0-		-0-

RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2			N	-0-		-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2			N	-0-		-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2			N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-		-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 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	
08	589 N	239	-0-	-350	-0-	239 3			N	-0-		-0-
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	88 3			N	-0-		-0-
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3			N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-		-0-
01	310 N	88	-0-	-222	-0-	88 3			N	-0-		-0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346 - 2516	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515 - 2596	
08	T. A.	100	-0-	100		100 2			Y	-0-		-0-
09	T. A.	797	-0-	797		897 2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	178	-0-	178		1075 2			Y	-0-		-0-
11	1285 X	210	-0-	-1075	-0-	210 2			Y	-0-		-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-		-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609	
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			47
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			47
10	496 N	158	-0-	-338	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			47
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			47
12	527 N	285	-0-	-242	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			47
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670				
08	704 N	-0-	-0-	-704	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 - 2653				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			47
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			47
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			47
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			47
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			47

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 - 2704				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-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				
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID ->	124887	COMPL. DATE	06/24/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2525 - 2636				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	124888	COMPL. DATE	06/13/1987	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2541 - 2653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2013 - P&A 10/11/13											

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579 - 2688
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID ->	126701	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2556 - 2740
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-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	147 2	Y	-0-		40
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	Y	-0-		40
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		40
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	Y	-0-		40
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-		40
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300 2	Y	-0-		40

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-			61
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-			61
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-			61
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			61
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			61
01	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-			61

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529			
08	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			22
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			22
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 - 2497			
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-

MCCABE, F. P.		WELL #:		44	RRCID ->	146605	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2370 - 2472			
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-

MCCABE, F. P.		WELL #:		53	RRCID ->	147946	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2416 - 2523			
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-

COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2498 - 2584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610		
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625		
08	T. A.	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-			40
09	T. A.	4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-			40
10	T. A.	1	-0-	1	53	1	2			Y	-0-			40
11	61 X	8	-0-	-53	-0-	8	2			Y	-0-			40
12	2 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			40
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			40
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605		
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524		
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525		
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600					
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654					
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-
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653					
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-
HALLEY, S. M.		WELL #: 307		RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643					
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
HALLEY, S. M.		WELL #: 308		RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622								
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-

STOUT ENERGY INC.		824192		RRCID -> 127779		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770								
COLBY A		WELL #: 4														
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620								
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493								
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499								
MCCABE "C"		WELL #: 5														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		869984											
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2348 -	2489		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-		-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2604 -	2706
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2619 -	2757
08		155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
10		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2606 -	2736
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
12		496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2		N	-0-		-0-
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2652 -	2688
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
10		620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2		N	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
12		651 N	492	-0-	-159	-0-	492	2		N	-0-		-0-
01		496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665		
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684		
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	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		
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-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
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-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.					082967										
BAIRD W. E.					WELL #: 13W	RRCID -> 199922	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 8148	- 8274					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP.					132340										
CAMPBELL, NEVA					WELL #: 2	RRCID -> 127903	COMPL. DATE 02/10/1959	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8508	- 8582					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378										
STATE WALTON					WELL #: 1	RRCID -> 020344	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 10653	PERF. N/A						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC					557076										
MCCUTCHEM, W. A.					WELL #: 1 U	RRCID -> 020318	COMPL. DATE 09/13/1961	TOTAL DEPTH 8770	PERF. N/A						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136										
WADDELL "184"					WELL #: 184	RRCID -> 020319	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH 10665	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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						
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) BOPCO, L.P. WALTON, J. B.		49129 132 082967		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	2573 #	2348	-0-	-225	-0-	2348	3				Y	-0-					-0-
09	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3				Y	-0-					-0-
10	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3				Y	-0-					-0-
11	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3				Y	-0-					-0-
12	3007 #	1342	-0-	-1665	-0-	1342	3				Y	-0-					-0-
01	3193 #	522	-0-	-2671	-0-	522	3				Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050
08	1147 #	359	-0-	-788	-0-	359	2		Y	-0-		-0-		
09	1110 #	70	-0-	-1040	-0-	70	2		Y	-0-		-0-		
10	713 #	36	-0-	-677	-0-	36	2		Y	-0-		-0-		
11	690 #	24	-0-	-666	-0-	24	2		Y	-0-		-0-		
12	372 #	27	-0-	-345	-0-	27	2		Y	-0-		-0-		
01	372 #	18	-0-	-354	-0-	18	2		Y	-0-		-0-		

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		082967										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		662	RRCID ->	172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	4678 - 5739
08	3565 #	2206	-0-	-1359	-0-	2177	3	29 9	N	26	28 0	2
09	0 W	2830	-0-	2830	2830	2801	3	29 9	N	26	24 0	4
10	0 W	907	-0-	907	3737	896	3	11 9	N	10	13 0	1
11	0 W	573	-0-	573	4310	551	3	22 9	N	20	18 0	3
12	0 W	1407	-0-	1407	5717	1381	3	26 9	N	24	22 0	5
01	1458	1421	-0-	-37 B	5680	1392	3	29 9	N	26	26 0	5

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557 - 6234
08	3853 R	3853	-0-	-0-	-0-	3739	3	114 9	N	104	112 0	7
09	0 W	3467	-0-	3467	3467	3353	3	114 9	N	104	96 0	15
10	0 W	3571	-0-	3571	7038	3472	3	99 9	N	90	98 0	7
11	0 W	3243	-0-	3243	10281	3151	3	92 9	N	84	78 0	13
12	0 W	2349	-0-	2349	12630	2298	3	51 9	N	46	50 0	9
01	1734 N	2640	-0-	906 B	13536	2572	3	68 9	N	62	59 0	12

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B					N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596				
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- B					N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644				
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- B					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808				
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3												
08	3782 #	3543	-0-	-239	-0-	3509	3	34	9	Y	31	38	1	34
09	0 W	3434	-0-	3434	-0-	3434	3	41	9	Y	37	35	1	36
10	0 W	3936	-0-	3936	-0-	7370	3	47	9	Y	43	42	1	37
11	3330	1665	-0-	-1665	-0-	5705	3	39	9	Y	35	15	1	57
*12	4110	4110	-0-	-0-	-0-	5705	3	107	9	Y	97	101	1	53
01	1703	3748	-0-	2045 B	-0-	7750	3	1	9	Y	1	45	1	9

LOVETT, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258				
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1633	3	230	9	N	209	223	1	124
09	0 W	1742	-0-	1742	-0-	1519	3	223	9	N	203	164	1	163
10	0 W	1683	-0-	1683	-0-	3425	3	84	4	N	188	249	1	102
11	3000 N	1929	-0-	-1071	-0-	2354	3	664	4	N	183	155	1	130
12	3100 N	1693	-0-	-1407	-0-	947	3	195	9	N	177	147	1	160
*01	2717 N	1770	-0-	-947 B	-0-	1562	3	208	9	N	189	194	1	155

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784				
LOVETT, H. E.		WELL #: 9CU												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31682	467	-0-	-31215	205373	467	2	N	-0-			21
09		2970	996	-0-	-1974	203399	935	2	N	55	4	8	72
10		3069	1514	-0-	-1555	201844	1466	2	N	44			116
11		2970	1952	-0-	-1018	200826	1918	2	N	31	1	8	146
12		3069	2338	-0-	-731	200095	2305	2	N	30			176
01		1519	2254	-0-	735 B	200830	2219	2	N	32	164	1	44

STATE-WALTON 'E'				WELL #:	38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385
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-

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	
08		3039 R	3039	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	59	166	0	56
09		2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	65	9	N	71			127
10		3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	2933	3	N	82	166	0	43
11		3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	99			142
12		3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	2929	3	N	114	169	0	87
01		3038 #	2251	-0-	-787	-0-	2175	3	N	69			156

WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		4837 R	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
09		4805 R	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3	N	-0-			-0-
10		5055 R	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3	N	-0-			-0-
11		4081 R	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3	N	-0-			-0-
12		3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
*01		3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3	N	-0-			-0-

BASHARA, M. J.				WELL #:	38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			56
09		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			56
10		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-			56
11		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-			56
12		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			56
01		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3	Y	-0-			56

BASHARA, M. J.				WELL #:	28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A
08		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	Y	-0-			63
09		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	Y	-0-			63
10		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	Y	-0-			63
11		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	Y	-0-			63
12		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	Y	-0-			63
01		1054 #	879	-0-	-175	-0-	879	3	Y	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM			WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500						
08		4188 R	4188	-0-	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
09		4011 R	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
10		3813 #	3380	-0-	-433	-0-	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
11		3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
12		4402 #	2368	-0-	-2034	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
01		4185 #	3356	-0-	-829	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-

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						
08		5208 #	2537	-0-	-2671	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
09		5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-	-5040				Y	-0-					-0-
10		5022 #	3	-0-	-5019	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
12		3875 #	2121	-0-	-1754	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
01		2542 #	1237	-0-	-1305	-0-	-0-	1101	3	136	4	Y	-0-					-0-

POGO WALTON B			WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370						
08		5456	5201	-0-	-255	-0-	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
09		5280	4884	-0-	-396	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
10		4867 #	3650	-0-	-1217	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
11		2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
12		5208 #	2631	-0-	-2577	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01		5208 #	1346	-0-	-3862	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON			WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155						
08		3100 #	323	-0-	-2777	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09		2790 #	953	-0-	-1837	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10		2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
11		547 R	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12		4247 R	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
*01		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
PURE WALTON		WELL #: 6 E		RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9359 - 9364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9532	9532	-0-	-0-	-0-	9532 3		Y	-0-		-0-
09		11713 #	11713	-0-	-0-	-0-	11713 3		Y	-0-		-0-
10		11317 #	11317	-0-	-0-	-0-	11317 3		Y	-0-		-0-
11		2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		Y	-0-		-0-
12		5456	5772	-0-	316	316	5772 3		Y	-0-		-0-
01		5456	5764	-0-	308	624	5764 3		Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #: 8E		RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9282 - 9287		
08		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-		-0-
09		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
10		217 #	38	-0-	-179	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
11		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-
12		620 #	258	-0-	-362	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
01		620 #	264	-0-	-356	-0-	264 3		Y	-0-		-0-

BASH		WELL #: 2 T		RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9342 - 9372		
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8938 - 9100		
08		15152	15152	-0-	-0-	-0-	15152 3		Y	-0-		-0-
09		9401	9401	-0-	-0-	-0-	9401 3		Y	-0-		-0-
10		13976	13976	-0-	-0-	-0-	13976 3		Y	-0-		-0-
11		5280	13780	-0-	8500	8500	13780 3		Y	-0-		-0-
*12		13066	13066	-0-	-0-	8500	13066 3		Y	-0-		-0-
01		5456	10042	-0-	4586	13086	9989 3	53 4	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8905 - 9050		
08		11511	11511	-0-	-0-	-0-	11511 3		Y	-0-		-0-
09		9712	9712	-0-	-0-	-0-	9712 3		Y	-0-		-0-
10		14458	14458	-0-	-0-	-0-	14458 3		Y	-0-		-0-
11		5280	12448	-0-	7168	7168	12448 3		Y	-0-		-0-
*12		12613	12613	-0-	-0-	7168	12613 3		Y	-0-		-0-
01		5456	10265	-0-	4809	11977	10211 3	54 4	Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #: 7		RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9340 - 9376		
08		4412 R	4412	-0-	-0-	-0-	15 1	4397 3	Y	-0-		-0-
09		4032 R	4032	-0-	-0-	-0-	5 1	3770 3	Y	-0-		-0-
							257 4					
10		4061 #	3632	-0-	-429	-0-	8 1	3624 3	Y	-0-		-0-
11		2627 R	2627	-0-	-0-	-0-	3 1	2624 3	Y	-0-		-0-
12		4278 #	1925	-0-	-2353	-0-	6 1	1645 3	Y	-0-		-0-
							274 4					
*01		4278 #	3720	-0-	-558	-0-	3512 3	208 4	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5487 #	3693	-0-	-1794	-0-	3693	3			Y	-0-				-0-
09	5220 #	3068	-0-	-2152	-0-	3068	3			Y	-0-				-0-
10	5549	1545	-0-	-4004	-0-	1545	3			Y	-0-				-0-
11	2137 R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-				-0-
12	5549	3000	-0-	-2549	-0-	3000	3			Y	-0-				-0-
01	3689 #	2515	-0-	-1174	-0-	2515	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120							
08	6996	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			Y	-0-				-0-
09	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-				-0-
10	6433	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-				-0-
11	5370	6358	-0-	988	988	6358	3			Y	-0-				-0-
12	5549	6164	-0-	615	1603	6164	3			Y	-0-				-0-
01	5549	5293	-0-	-256	1347	5265	3	28	4	Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160							
08	13263	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			Y	-0-				-0-
09	8898	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			Y	-0-				-0-
10	11147	11147	-0-	-0-	-0-	11147	3			Y	-0-				-0-
11	5370	10536	-0-	5166	5166	10536	3			Y	-0-				-0-
*12	10532	10532	-0-	-0-	-0-	10532	3			Y	-0-				-0-
01	5549	8485	-0-	2936	8102	8441	3	44	4	Y	-0-				-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #: 3		RRCID -> 212556		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10059 - 10285							
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 10		RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226							
08	5456	4030	-0-	-1426	-0-	4030	3			Y	-0-				-0-
09	5280	3431	-0-	-1849	-0-	3431	3			Y	-0-				-0-
10	5456	3292	-0-	-2164	-0-	3292	3			Y	-0-				-0-
11	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-				-0-
12	4030 #	2500	-0-	-1530	-0-	2500	3			Y	-0-				-0-
01	4030 #	2654	-0-	-1376	-0-	2638	3	16	4	Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291							
08	7341	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			Y	-0-				-0-
09	5367	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-				-0-
10	6760	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			Y	-0-				-0-
11	5280	6124	-0-	844	844	6124	3			Y	-0-				-0-
12	5456	6040	-0-	584	1428	6040	3			Y	-0-				-0-
01	5456	5088	-0-	-368	1060	5061	3	27	4	Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262							
08	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-				-0-
09	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-				-0-
10	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-				-0-
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-				-0-
12	3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-				-0-
*01	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	3817	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		18149	18149	-0-	-0-	-0-	18149	3			Y	-0-			-0-
09		6203	6203	-0-	-0-	-0-	5812	3	391	4	Y	-0-			-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
11		5280	6250	-0-	970	-0-	970	3	6250	3	Y	-0-			-0-
*12		10793	10793	-0-	-0-	-0-	970	3	10242	3	Y	-0-			-0-
01		5456	1914	-0-	-3542	-0-	1914	3		3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335															
08		6903	6903	-0-	-0-	-0-	13	1	6890	3	Y	-0-			-0-
09		5951	5951	-0-	-0-	-0-	13	1	5938	3	Y	-0-			-0-
10		6490	6490	-0-	-0-	-0-	18	1	6472	3	Y	-0-			-0-
11		4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	6	1	4178	3	Y	1			1
							1	9							
12		5456	3227	-0-	-2229	-0-	7	1	3220	3	Y	-0-	1	0	-0-
01		5456	4594	-0-	-862	-0-	9	1	4492	3	Y	-0-			-0-
							93	4							

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278															
08		5456	5265	-0-	-191	-0-	5265	3			Y	-0-			-0-
09		5280	3948	-0-	-1332	-0-	3948	3			Y	-0-			-0-
10		5456	5104	-0-	-352	-0-	5104	3			Y	-0-			-0-
11		4673 R	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-			-0-
12		5456	3703	-0-	-1753	-0-	3703	3			Y	-0-			-0-
01		5270 #	2877	-0-	-2393	-0-	2862	3	15	4	Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630															
08		3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-
09		3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			-0-
10		3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355															
08		6338	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			Y	-0-			-0-
09		5280	3594	-0-	-1686	-0-	3434	3	160	4	Y	-0-			-0-
10		5456	3446	-0-	-2010	-0-	3446	3			Y	-0-			-0-
11		2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2038	3	71	4	Y	-0-			-0-
12		5456	4263	-0-	-1193	-0-	4263	3			Y	-0-			-0-
01		5456	3876	-0-	-1580	-0-	3876	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453															
08		12973	12973	-0-	-0-	-0-	25	1	12948	3	Y	-0-			-0-
09		12126	12126	-0-	-0-	-0-	27	1	12099	3	Y	-0-			-0-
10		13511	13511	-0-	-0-	-0-	38	1	13473	3	Y	-0-			-0-
11		5280	11610	-0-	6330	-0-	16	1	11594	3	Y	-0-			-0-
*12		10160	10160	-0-	-0-	-0-	23	1	10137	3	Y	-0-			-0-
01		5456	15066	-0-	9610	-0-	30	1	14730	3	Y	-0-			-0-
							306	4							

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967																
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		7501	7501	-0-	-0-	-0-		7501	3			Y	-0-			-0-
09		5070 #	4315	-0-	-755	-0-		4043	3	272	4	Y	-0-			-0-
10		6466	6466	-0-	-0-	-0-		6	1	6460	3	Y	-0-			-0-
11		5280	6824	-0-	1544	1544		6824	3			Y	-0-			-0-
12		5456	6227	-0-	771	2315		5909	3	318	4	Y	-0-			-0-
01		5456	7451	-0-	1995	4310		7451	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337																

08		9327	9327	-0-	-0-	-0-		9327	3			Y	-0-			-0-
09		8462	8462	-0-	-0-	-0-		8462	3			Y	-0-			-0-
10		9234	9234	-0-	-0-	-0-		9234	3			Y	-0-			-0-
11		3426 R	3426	-0-	-0-	-0-		3426	3			Y	-0-			-0-
12		5456	5370	-0-	-86	-0-		5370	3			Y	-0-			-0-
01		5456	5365	-0-	-91	-0-		5365	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277																

08		12579	12579	-0-	-0-	-0-		12579	3			Y	-0-			-0-
09		10647	10647	-0-	-0-	-0-		10647	3			Y	-0-			-0-
10		12001	12001	-0-	-0-	-0-		12001	3			Y	-0-			-0-
11		2555 R	2555	-0-	-0-	-0-		2555	3			Y	-0-			-0-
12		5456	6145	-0-	689	689		6145	3			Y	-0-			-0-
01		5456	6566	-0-	1110	1799		6566	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460																

08		155 #	90	-0-	-65	-0-		90	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634																

08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-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-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360																

08		5456	3663	-0-	-1793	-0-		3663	3			Y	-0-			-0-
09		5280	288	-0-	-4992	-0-		288	3			Y	-0-			-0-
10		5456	245	-0-	-5211	-0-		245	3			Y	-0-			-0-
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	3			Y	-0-			-0-
12		372 #	146	-0-	-226	-0-		146	3			Y	-0-			-0-
01		372 #	22	-0-	-350	-0-		22	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441																

08		5243 R	5243	-0-	-0-	-0-		5243	3			Y	-0-			-0-
09		4371 R	4371	-0-	-0-	-0-		4371	3			Y	-0-			-0-
10		4792 R	4792	-0-	-0-	-0-		4792	3			Y	-0-			-0-
11		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3			Y	-0-			-0-
12		5239 #	2829	-0-	-2410	-0-		2829	3			Y	-0-			-0-
01		5239 #	3216	-0-	-2023	-0-		3216	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	18362	18362	-0-	-0-	-0-	18362	2		Y	-0-		-0-
09	32608	32608	-0-	-0-	-0-	32608	2		Y	-0-		-0-
10	31484	31484	-0-	-0-	-0-	31484	2		Y	-0-		-0-
11	5280	27564	-0-	22284	22284	27564	2		Y	-0-		-0-
*12	28323	28323	-0-	-0-	22284	28323	2		Y	-0-		-0-
01	5456	13552	-0-	8096	30380	13552	2		Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
08	6908	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-		-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
08	27774	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2		N	-0-		-0-
09	16104	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2		N	-0-		-0-
10	27336	27336	-0-	-0-	-0-	27336	2		N	-0-		-0-
11	5280	7684	-0-	2404	2404	7684	2		N	-0-		-0-
*12	25112	25112	-0-	-0-	2404	25112	2		N	-0-		-0-
01	5456	23439	-0-	17983	20387	23439	2		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT		WELL #:		1078	RRCID ->	140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9020 - 9086
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
08	21488	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2		N	-0-		-0-
09	18644	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2		N	-0-		-0-
10	21967	21967	-0-	-0-	-0-	21967	2		N	-0-		-0-
11	5280	15806	-0-	10526	10526	15806	2		N	-0-		-0-
*12	21304	21304	-0-	-0-	10526	21304	2		N	-0-		-0-
01	5456	20451	-0-	14995	25521	20451	2		N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		8764	8764	-0-	-0-	-0-		8764	2			-0-
09		5728	5728	-0-	-0-	-0-		5728	2			-0-
10		8255	8255	-0-	-0-	-0-		8255	2			-0-
11		5280	5646	-0-	366	366		5646	2			-0-
12		5456	8308	-0-	2852	3218		8308	2			-0-
01		5456	6821	-0-	1365	4583		6821	2			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
08		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-		1218	3	80	4	-0-
09		1455 R	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3			-0-
10		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-		1307	3	40	4	-0-
11		1260 #	1226	-0-	-34	-0-		1035	3	191	4	-0-
12		1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-						-0-
01		1302 #	611	-0-	-691	-0-		539	3	72	4	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
08		14415	14415	-0-	-0-	-0-		14415	3			-0-
09		14284	14284	-0-	-0-	-0-		14284	3			-0-
10		14971	14971	-0-	-0-	-0-		14971	3			-0-
11		5280	4182	-0-	-1098	-0-		4182	3			-0-
*12		13077	13077	-0-	-0-	-0-		13077	3			-0-
01		5456	11896	-0-	6440	6440		11896	3			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900												
08		1833 R	1833	-0-	-0-	-0-		1721	3	112	4	-0-
09		1969 R	1969	-0-	-0-	-0-		1969	3			-0-
10		2016 R	2016	-0-	-0-	-0-		1955	3	61	4	-0-
11		1930 R	1930	-0-	-0-	-0-		1629	3	301	4	-0-
12		930 #	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
*01		946 R	946	-0-	-0-	-0-		835	3	111	4	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874												
08		2295 R	2295	-0-	-0-	-0-		2154	3	141	4	-0-
09		2462 R	2462	-0-	-0-	-0-		2462	3			-0-
10		2604 R	2604	-0-	-0-	-0-		2526	3	78	4	-0-
11		2457 R	2457	-0-	-0-	-0-		2075	3	382	4	-0-
12		2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-						-0-
01		2604 #	1106	-0-	-1498	-0-		976	3	130	4	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
08		13697	13697	-0-	-0-	-0-		13697	3			-0-
09		11016	11016	-0-	-0-	-0-		11016	3			-0-
10		14823	14823	-0-	-0-	-0-		14823	3			-0-
11		5280	4136	-0-	-1144	-0-		4136	3			-0-
*12		12627	12627	-0-	-0-	-0-		12627	3			-0-
01		5456	12050	-0-	6594	6594		12050	3			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-				-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	705	3	46	4	N	-0-				-0-
09	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				-0-
10	779 R	779	-0-	-0-	-0-	756	3	23	4	N	-0-				-0-
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	593	3	110	4	N	-0-				-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-				-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-				-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	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

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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-				-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-				-0-
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3	N	-0-	-0-	
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-	-0-	
11	2490 N	2279	-0-	-211	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	
12	2511 N	2215	-0-	-296	-0-	2215	3	N	-0-	-0-	
01	2449 N	1720	-0-	-729	-0-	1720	3	N	-0-	-0-	

MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID ->	020430	COMPL. DATE	08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3	N	-0-	-0-	
09	8610 X	7832	-0-	-778	-0-	7832	3	N	-0-	-0-	
10	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3	N	-0-	-0-	
11	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3	N	-0-	-0-	
12	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3	N	-0-	-0-	
01	9145 X	8807	-0-	-338	-0-	8807	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A	
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-	-0-	
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3	N	-0-	-0-	
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-	-0-	
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3	N	-0-	-0-	
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-	-0-	
*01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A	
08	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1773	3	N	-0-	-0-	
09	1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1660	3	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1683	-0-	-332	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	
11	1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-	-0-	
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3	N	-0-	-0-	
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3	N	-0-	-0-	
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3	N	-0-	-0-	
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3	N	-0-	-0-	
12	5053 X	4852	-0-	-201	-0-	4852	3	N	-0-	-0-	
01	5053 X	4376	-0-	-677	-0-	4376	3	N	-0-	-0-	

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208	
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-	

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967							
BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: WINKLER			
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635				CNTY: WINKLER			
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A
08	14B2 EXT	110	-0-	110	1220	24 2	86 9	N	78	157 1	31
09	14B2 EXT	58	-0-	58	1278	18 2	40 9	N	36		67
10	14B2 EXT	43	-0-	43	1321	3 2	40 9	N	36		103
11	14B2 EXT	47	-0-	47	1368	10 2	37 9	N	34		137
12	14B2 EXT	26	-0-	26	1394	2 2	24 9	N	22		159
01	0 Z	26	-0-	26	1420	8 2	18 9	N	16		175

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888				CNTY: WINKLER			
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 X	366	-0-	-223	-0-	366 2		N	-0-		-0-
09	570 X	291	-0-	-279	-0-	291 2		N	-0-		-0-
10	589 X	386	-0-	-203	-0-	386 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	533	-0-	533	533	533 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	647	-0-	647	1180	647 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	543	-0-	543	1723	543 2		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: WINKLER			
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		253R	RRCID ->	254079	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10790 - 10884
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		459
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59 2	2 9	N	2		461
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 2	2 9	N	2		463
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2		465
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	47 2	2 9	N	2		467
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	51 2	2 9	N	2		469

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (WADDELL)		//CONT.//		49129 726	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
BASH				WELL #:	2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9961	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			Y	-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3			Y	-0-			-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			Y	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y	-0-			-0-
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			Y	-0-			-0-

POGO WALTON C				WELL #:	8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2477 - 2590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #:	15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3		Y	35	31 0		13
							39 9							
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3		Y	31	31 0		13
							34 9							
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3		Y	36	41 0		8
							40 9							
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3		Y	37	28 0		17
							41 9							
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3		Y	38	46 0		9
							1 4	42 9						
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3		Y	38	38 0		9
							1 4	42 9						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				WELL #:	251726	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF. N/A		
BASHARA, M. J.				WELL #:	2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3			N	-0-			-0-
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-			-0-
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC				268323								
LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WALTON ESTATE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641 - 2734				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225								
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490 - 2606				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414 - 2525				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458 - 2577				
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	434 N NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
STOUT ENERGY INC.				824192							
BASHARA -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-			-0-
11	0 W	50	-0-	50	50	50 1	N	-0-			-0-
12	0 W	50	-0-	50	100	50 1	N	-0-			-0-
01	0 W	50	-0-	50	150	50 1	N	-0-			-0-

BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	N/A	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
11	0 W	100	-0-	100	100	100 1	N	-0-			-0-
12	0 W	100	-0-	100	200	100 1	N	-0-			-0-
01	0 W	100	-0-	100	300	100 1	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	
08	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	2163 2	3091 4	Y	8	9 1	1
09	5517 R	5517	-0-	-0-	-0-	3663 2	1844 4	Y	9	9 1	1
10	5806 R	5806	-0-	-0-	-0-	5697 2	99 4	Y	9	9 1	1
11	5568 R	5568	-0-	-0-	-0-	4796 2	762 4	Y	9	8 1	2
12	5704 #	5634	-0-	-70	-0-	3492 2	2132 4	Y	9	9 1	2
01	5797 #	5584	-0-	-213	-0-	3730 2	1843 4	Y	10	10 1	2

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORAN ENERGY INC.				802215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER		
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6851 X	5325	-0-	-1526	-0-	506 1	4819 2		N	-0-			-0-
09	6630 X	4554	-0-	-2076	-0-	506 1	4048 2		N	-0-			-0-
10	6851 X	3649	-0-	-3202	-0-	506 1	3143 2		N	-0-			-0-
11	5160 X	1671	-0-	-3489	-0-	506 1	1165 2		N	-0-			-0-
12	5332 X	2072	-0-	-3260	-0-	506 1	1566 2		N	-0-			-0-
01	5332 X	3781	-0-	-1551	-0-	506 1	3275 2		N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521				
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	506 1	4338 2		N	-0-			-0-
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	506 1	3643 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3334	-0-	-510	-0-	506 1	2828 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	1765	-0-	-1955	-0-	506 1	1259 2		N	-0-			-0-
12	3844 X	1259	-0-	-2585	-0-	506 1	753 2		N	-0-			-0-
*01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	506 1	5448 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				
08	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	1240 3			N	-0-			87
09	1260 #	1062	-0-	-198	-0-	1062 3			N	-0-			87
10	1581 #	1027	-0-	-554	-0-	1027 3			N	-0-			87
11	1530 #	961	-0-	-569	-0-	961 3			N	-0-			87
12	1581 #	895	-0-	-686	-0-	895 3			N	-0-			87
01	1240 #	916	-0-	-324	-0-	916 3			N	-0-			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				
08	15252 #	3562	-0-	-11690	-0-	3562 3			N	-0-			54
09	15600 #	-0-	-0-	-15600	-0-				N	-0-			54
10	16120 #	-0-	-0-	-16120	-0-				N	-0-			54
11	15600 #	6756	-0-	-8844	-0-	6756 3			N	-0-			54
12	15779 #	12494	-0-	-3285	-0-	12494 3			N	-0-			54
*01	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4447 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				
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-

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				
08	DLQ G-10	59	-0-	59	1981	58 3	1 9		N	1	1 8		131
09	2183 N	202	-0-	-1981	-0-	201 3	1 9		N	1	1 8		131
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466 3	9 9		N	8	8 8		131
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	975 3	12 9		N	11	8 8		134
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3			N	-0-			134
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	2			136

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					85
09	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					85
10	465 #	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					85
11	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					85
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					85
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					45
09	420 #	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1					46
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					47
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					48
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	454	2	19	9	Y	17	45	1			20
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					20

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					125
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					125
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					125
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					125
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					125
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					125

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1996	2	3	9	Y	3			91
09	2070 #	1935	-0-	-135	-0-	1934	2	1	9	Y	1			92
10	2077 #	1859	-0-	-218	-0-	1857	2	2	9	Y	2			94
11	2010 #	1715	-0-	-295	-0-	1714	2	1	9	Y	1			95
12	2046 R	2046	-0-	-0-	-0-	2006	2	40	9	Y	36	91	1	40
01	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			40

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584														
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			8
09	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2			10
10	310 #	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	Y	1			11
11	300 #	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-			11
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	234	2	3	9	Y	3			14
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			14

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518														
08	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1			45
09	1410 #	1173	-0-	-237	-0-	1172	2	1	9	Y	1			46
10	1457 #	1190	-0-	-267	-0-	1189	2	1	9	Y	1			47
11	1290 #	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			Y	-0-			47
12	1302 #	1192	-0-	-110	-0-	1172	2	20	9	Y	18	45	1	20
01	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			20

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620														
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	2	3	2	N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574														
08	783 R	783	-0-	-0-	-0-	757	2	26	9	Y	24			159
09	752 R	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	Y	14	105	1	68
10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16			84
11	823 R	823	-0-	-0-	-0-	788	2	35	9	Y	32			116
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	900	2	69	9	Y	63	116	1	63
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			63

OIL AND GAS DIVISION

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
RAYNER		WELL #:		2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		555 R	555	-0-	-0-	-0-		541 2	14 9	Y	13			86
09		420 #	345	-0-	-75	-0-		337 2	8 9	Y	7	56 1		37
10		434 #	322	-0-	-112	-0-		313 2	9 9	Y	8			45
11		633 R	633	-0-	-0-	-0-		614 2	19 9	Y	17			62
12		458 R	458	-0-	-0-	-0-		419 2	39 9	Y	35	63 1		34
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			34

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		

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEBERRY (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		

08		2294	22	-0-	-2272	-0-		22 2		N	-0-			61
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			61
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			61
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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		

08		13609 X	12313	-0-	-1296	-0-		12313 2		N	-0-			100
09		13170 X	6161	-0-	-7009	-0-		6084 2	77 9	N	70	123 1		47
10		13330 X	12532	-0-	-798	-0-		12532 2		N	-0-			47
11		13061 X	13061	-0-	-0-	-0-		13061 2		N	-0-			47
12		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-		18 1	15064 2	N	-0-			47
01		12400 X	12077	-0-	-323	-0-		19 1	12058 2	N	-0-			47

UNIVERSITY 42-21		WELL #:		1	RRCID ->	078054	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	20720	PERF.	19856 - 20150		

08		5146 X	4962	-0-	-184	-0-		4962 2		N	-0-	115 3		-0-
09		4980 X	3307	-0-	-1673	-0-		3307 2		N	-0-			-0-
10		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		6293 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4396	-0-	-404	-0-		4396 2		N	-0-			-0-
12		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5354 2		N	-0-			-0-
01		4960 X	4592	-0-	-368	-0-		4592 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21		WELL #:		1	RRCID ->	083361	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	19840 - 20196		

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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1	RRCID ->	093089	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19905 - 20234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7099 X	6158	-0-	-941	-0-	6158 2	N	-0-	15 3		-0-
09	6870 X	3496	-0-	-3374	-0-	3496 2	N	-0-			-0-
10	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737 2	N	-0-			-0-
11	5970 X	4935	-0-	-1035	-0-	4935 2	N	-0-			-0-
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228 2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7447	-0-	-613	-0-	7447 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294
08	14260 X	13364	-0-	-896	-0-	13364 2	N	-0-	25 3		-0-
09	13800 X	4836	-0-	-8964	-0-	4836 2	N	-0-			-0-
10	13640 X	13305	-0-	-335	-0-	13305 2	N	-0-			-0-
11	13200 X	10696	-0-	-2504	-0-	10696 2	N	-0-			-0-
12	13361 X	11242	-0-	-2119	-0-	11242 2	N	-0-			-0-
01	13361 X	12901	-0-	-460	-0-	12901 2	N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	6474	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3	N	-0-			35
09	3944	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3	N	-0-			35
10	6235	6235	-0-	-0-	-0-	6235 3	N	-0-			35
11	5528	5528	-0-	-0-	-0-	5528 3	N	-0-			35
*12	6764	6764	-0-	-0-	-0-	6764 3	N	-0-			35
*01	6262	6262	-0-	-0-	-0-	6262 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
08	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656 2	N	-0-			-0-
09	4650 X	3423	-0-	-1227	-0-	3423 2	N	-0-			-0-
10	4805 X	3517	-0-	-1288	-0-	3517 2	N	-0-			-0-
11	4650 X	3333	-0-	-1317	-0-	3333 2	N	-0-			-0-
12	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509 2	N	-0-			-0-
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.	15179 - 18155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.	16254 - 16654	
08	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9369	3	4 9	N	4			32
09	9420 X	6676	-0-	-2744	-0-	6676	3		N	-0-			32
10	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	3		N	-0-			32
11	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3		N	-0-			32
12	9610 X	9542	-0-	-68	-0-	9542	3		N	-0-			32
01	9765 X	9633	-0-	-132	-0-	9632	3	1 9	N	1	1 8		32

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.	16045 - 16305	
08	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2		N	-0-			236
09	3450 X	2346	-0-	-1104	-0-	2346	2		N	-0-			236
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			236
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			236
*12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			236
*01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	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	
*08	70659 X	70659	-0-	-0-	-0-	70561	2	98 9	N	89			192
*09	70785 X	70785	-0-	-0-	-0-	70724	2	61 9	N	55	152 1		95
10	68293 X	64212	-0-	-4081	-0-	64131	2	81 9	N	74			169
11	68370 X	61786	-0-	-6584	-0-	61706	2	80 9	N	73			242
12	73160 X	64487	-0-	-8673	-0-	64382	2	105 9	N	95	173 1		164
01	73160 X	72914	-0-	-246	-0-	72808	2	106 9	N	96	171 1		89

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF.	N/A	
*08	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	18492	2	64 9	N	58			147
*09	18720 X	17962	-0-	-758	-0-	17938	2	24 9	N	22			169
10	19344 X	17432	-0-	-1912	-0-	17401	2	31 9	N	28			197
11	18720 X	15916	-0-	-2804	-0-	15913	2	3 9	N	3			200
12	18817 X	17910	-0-	-907	-0-	17810	2	100 9	N	91	177 1		114
01	18569 X	18242	-0-	-327	-0-	18196	2	46 9	N	42			156

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF.	N/A	
08	9455 X	9331	-0-	-124	-0-	9331	3		N	-0-			152
09	9030 X	5959	-0-	-3071	-0-	5947	3	12 9	N	11			163
10	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11419	3	34 9	N	31	166 1		28
11	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3		N	-0-			28
12	9331 X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3		N	-0-			28
01	9517 X	9239	-0-	-278	-0-	9239	3		N	-0-			28

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08		3379 X	3377	-0-	-2	-0-		3377 2		N	-0-		215
*09		3300 X	3203	-0-	-97	-0-		3166 2	37 9	N	34		249
10		3410 X	3188	-0-	-222	-0-		3187 2	1 9	N	1	175 1	75
11		3300 X	3024	-0-	-276	-0-		3024 2		N	-0-		75
12		3410 X	3150	-0-	-260	-0-		3150 2		N	-0-		75
01		3379 X	3176	-0-	-203	-0-		3176 2		N	-0-		75

CHISOS OPERATING, INC. 149441													
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
08		22320 X	22320	-0-	-0-	-0-		837 1	21444 3	N	35	2 8	60
								39 9					
09		24852 X	24852	-0-	-0-	-0-		837 1	23967 3	N	44	10 8	94
								48 9					
10		24428 X	19970	-0-	-4458	-0-		837 1	19126 3	N	6		100
								7 9					
11		24887 X	24887	-0-	-0-	-0-		810 1	24048 3	N	26	2 8	124
								29 9					
12		24428 X	20462	-0-	-3966	-0-		756 1	19625 3	N	74	179 1	6 8
								81 9					
*01		26095 X	26095	-0-	-0-	-0-		837 1	25202 3	N	51	7 8	57
								56 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													
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		2604 2		N	-0-		23
09		2640 X	2338	-0-	-302	-0-		2338 2		N	-0-		23
*10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961 2		N	-0-	23 1	-0-
11		2670 X	2143	-0-	-527	-0-		2143 2		N	-0-		-0-
12		2759 X	2306	-0-	-453	-0-		2306 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2194	-0-	-782	-0-		2194 2		N	-0-		-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574													
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500													
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-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													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		33611 X	33611	-0-	-0-	-0-	33577	2	34	9	N	31	6 8	234
09		29850 X	22465	-0-	-7385	-0-	22435	2	30	9	N	27	4 8	257
10		35438 X	35438	-0-	-0-	-0-	35393	2	45	9	N	41	1 8	297
11		33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	33560	2	42	9	N	38	188 1	147
12		32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	32922	2	24	9	N	22	5 8	164
01		30845 X	21238	-0-	-9607	-0-	21238	2			N	-0-		164

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731														
08		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-		30
09		6090 X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-		30
10		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-		30
11		6090 X	5607	-0-	-483	-0-	5607	2			N	-0-		30
*12		6293 X	5614	-0-	-679	-0-	5614	2			N	-0-	6 1	24
01		6293 X	5300	-0-	-993	-0-	5300	2			N	-0-		24

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
08		17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	17298	2	47	9	N	43	3 8	225
09		11640 X	11128	-0-	-512	-0-	11103	2	25	9	N	23	11 8	237
10		22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	22656	2	31	9	N	28	155 1	110
11		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	15730	2	3	9	N	3		113
12		22194 X	22194	-0-	-0-	-0-	22170	2	24	9	N	22		135
*01		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	20902	2	31	9	N	28		163

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
08		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	961	1	10785	2	N	7		182
09		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	680	1	9636	2	N	19		201
10		13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	961	1	12784	2	N	38		239
11		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	930	1	13640	2	N	52		291
12		13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	961	1	12668	2	N	6		297
*01		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	202	1	9960	2	N	3		300

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A														
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-		60
09		2010 N	1696	-0-	-314	-0-	1696	2			N	-0-		60
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-		60
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-		60
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-		60
*01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-		43

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	3535	2	72
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	2696	2	73
								4	9			
10		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	4378	2	73
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	3282	2	73
12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	2990	2	73
01		3410 X	2855	-0-	-555	-0-	-0-	231	1	2624	2	73

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2			74
09		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2			74
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2			74
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	2			74
*12		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	2			74
*01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	5

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
08		7595 X	7042	-0-	-553	-0-	-0-	7042	2			128
09		7350 X	4981	-0-	-2369	-0-	-0-	4981	2			128
10		7595 X	2892	-0-	-4703	-0-	-0-	2892	2			128
11		7290 X	2538	-0-	-4752	-0-	-0-	2538	2			128
*12		7502 X	5918	-0-	-1584	-0-	-0-	5918	2			128
*01		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	7562	2			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												
08		10106	8325	-0-	-1781	-0-	-0-	8325	3			34
09		9780	6523	-0-	-3257	-0-	-0-	6523	3			34
10		10106	7842	-0-	-2264	-0-	-0-	7842	3			34
11		11260	11260	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11259	3	34
12		13657	13657	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13655	3	34
*01		13631	13631	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13630	3	34

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												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	3
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	3
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3

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												
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	51
09		840 N	773	-0-	-67	-0-	-0-	773	3			51
10		837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	782	3			51
11		780 N	736	-0-	-44	-0-	-0-	734	3	2	9	53
12		806 N	667	-0-	-139	-0-	-0-	664	3	3	9	56
01		775 N	683	-0-	-92	-0-	-0-	674	3	9	9	64

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FEE "S"		1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230						
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	310	1	3363	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
09	3450 X	2809	-0-	-641	-0-	300	1	2506	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	310	1	3564	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	300	1	4081	3	Y	3	2	0	2
						3	9							
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	310	1	3281	3	Y	-0-	1	0	1
01	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	310	1	2461	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714										
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
FLAMINGO OPERATING, LLC		//CONT.//		271635										
REED 13		WELL #:		4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-		101
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	21	2		9	Y	8		109
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2		1	Y	1	33 1	77
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1216	2		34	Y	31		108
12		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2		33	Y	30	31 1	107
*01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2		37	Y	34	31 1	110

REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2898 - 3003		
08		124 N	3	-0-	-121	-0-	2	2		1	Y	1		68
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	21	2		6	Y	5		73
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2		1	Y	1	50 1	24
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2		22	Y	20		44
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2		22	Y	20	46 1	18
*01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2		32	Y	29	47 1	-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
WILLSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1187 - 1208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
REED, ELIZABETHODDEN STEWART, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	044436	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	20916	20916	-0-	-0-	-0-	20916	2		N	-0-		-0-
09	16513	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2		N	-0-		-0-
10	17650	17495	-0-	-155	-0-	17495	2		N	-0-		-0-
11	16380	16172	-0-	-208	-0-	16172	2		N	-0-		-0-
12	18865	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2		N	-0-		-0-
*01	15656	15656	-0-	-0-	-0-	15656	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANZANITA (DEVONIAN)		57250 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
MANZANITA		WELL #:		1H		RRCID -> 231538		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17050		PERF.14050 - 15636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #:		1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-			477
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-			477
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-			477
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-			477
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-			477
*01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-			477

CHEVRON 47		WELL #:		1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2208	-0-	2208	2208	2202	3	6	9	N	5	175	1	135
09	T. A.	2556	-0-	2556	4764	2556	3			N	-0-			135
10	T. A.	3009	-0-	3009	7773	3009	3			N	-0-			135
11	9746 X	1973	-0-	-7773	-0-	1973	3			N	-0-			135
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-			135
*01	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	3			N	-0-			135

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889												
SWH FARMS STATE		WELL #:		1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
REMUDA OPERATING COMPANY		701606														
REEVES STATE 27		WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746								
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-

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724								
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-

REEVES STATE 22		WELL #: 4		RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. REEVES STATE 35		//CONT.//	57700 500 802215	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. REEVES STATE 35		//CONT.//	57700 500 802215	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
		WELL #:	1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 -	2864	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:	1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816 -	2862	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:	1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 -	2877	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S REEVES-STATE 23		919182	WELL #:	1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2990 -	3150
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 22		WELL #:	1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25 1	6 3	Y	3			22
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	25 1	2 3	Y	2			24
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25 1	10 3	Y	-0-			29
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	25 1	6 3	Y	20			49
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	104	22 9	7 3	Y	17	34 1		32
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	104	25 1		Y	NO RPT			32
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	104	19 9		Y	NO RPT			32
HILL & HILL 34		WELL #:	1	RRCID ->	075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	N/A		
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	20 1	6 3	Y	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	20 1	2 3	Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20 1	11 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	20 1	7 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	55	20 1	8 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182									
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	31 S	26	-0-	-5	-0-	20	1	6	3	N	-0-		-0-
09	32 S	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	N	-0-		-0-
10	62 S	45	-0-	-17	-0-	30	1	15	3	N	-0-		-0-
11	39 S	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-		-0-
*12	41 S	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-		-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810		
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	30	1	6	3	Y	7		81
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	Y	3		84
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	30	1	11	3	Y	7		91
11	DLQ G-10	48	-0-	48	48	30	1	7	3	Y	10		101
12	DLQ G-10	57	-0-	57	105	11	9	30	3	Y	17		118
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105	19	9			Y	NO RPT		118

REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723		
08	0 W	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-		-0-
09	0 W	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-		-0-
10	0 W	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-		-0-
11	0 W	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-		-0-
12	0 W	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800		
08	0 W	45	-0-	45	45	35	1	10	3	N	-0-		-0-
09	0 W	38	-0-	38	83	35	1	3	3	N	-0-		-0-
10	0 W	52	-0-	52	135	17	1	35	3	N	-0-		-0-
11	0 W	45	-0-	45	180	35	1	10	3	N	-0-		-0-
12	0 W	47	-0-	47	227	35	1	12	3	N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT		-0-

HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	6	3	Y	6		80
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	2	3	Y	4		84
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	25	1	10	3	Y	7		91
11	DLQ G-10	44	-0-	44	44	8	9	8	3	Y	10		101
12	DLQ G-10	52	-0-	52	96	11	9	7	3	Y	18		119
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96	20	9			Y	NO RPT		119

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182								
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 - 2781
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25 1	7 3	N	3			22
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	25 1	2 3	N	2			24
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	25 1	13 3	N	5			29
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	25 1	8 3	N	5			34
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	25 1	9 3	N	7	25 1		16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

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
08	1581 #	1291	-0-	-290	-0-	30 1	1079 2	Y	151	140 1		19
09	1530 #	1185	-0-	-345	-0-	16 4	166 9					
						26 1	984 2	Y	142	152 1		9
10	1333 #	1193	-0-	-140	-0-	19 4	156 9					
						28 1	982 2	Y	130	125 1		14
11	1260 #	1172	-0-	-88	-0-	40 4	143 9					
						27 1	998 2	Y	128	131 1		11
12	1302 #	1001	-0-	-301	-0-	6 4	141 9					
						22 1	848 2	Y	119	114 1		16
01	1302 #	1161	-0-	-141	-0-	131 9						
						26 1	947 2	Y	170	173 1		13
						1 4	187 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) BC OPERATING, INC. STROMAN GAS UNIT		59030 500 058893		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984			TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC. MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		945936							CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983			TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466			
08	33883	31884	-0-	-1999	B	3500	31884	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3500												
09	32790	29630	-0-	-3160	B	340	29630	2		N	-0-	-0-
10	32891	31139	-0-	-1752	B	-1412	31139	2		N	-0-	-0-
11	31410	30227	-0-	-1183	B	-2595	30227	2		N	-0-	-0-
12	31899	30893	-0-	-1006	B	-3601	30893	2		N	-0-	-0-
01	31899	28720	-0-	-3179	B	-6780	28720	2		N	-0-	-0-

STROMAN GAS UNIT 2		945936							CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCELROY (BEND 8960) CHEVRON U. S. A. INC. MCLINTIC, H. L. ET AL		59337 333 148113		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
WELL #:		1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966			
08	1562 N	1562	-0-	-0-		-0-	1539	2	23	9	Y	21
09	2101 N	2101	-0-	-0-		-0-	2073	2	28	9	Y	25
10	1603 N	1603	-0-	-0-		-0-	1574	2	29	9	Y	26
11	2258 N	2258	-0-	-0-		-0-	2223	2	35	9	Y	32
*12	2225 N	2225	-0-	-0-		-0-	2184	2	41	9	Y	37
*01	2186 N	2186	-0-	-0-		-0-	2145	2	41	9	Y	37

MCENTIRE (FUSSELMAN) P4 OPERATING, LLC MCENTIRE		59357 500 631638		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
WELL #:		1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428			
08	2441 R	2441	-0-	-0-		-0-	2441	2		N	-0-	47
09	2269 R	2269	-0-	-0-		-0-	2269	2		N	-0-	47
10	2386 R	2386	-0-	-0-		-0-	2386	2		N	-0-	47
11	2280 R	2280	-0-	-0-		-0-	2280	2		N	-0-	47
12	2370 R	2370	-0-	-0-		-0-	2370	2		N	-0-	47
*01	2501 R	2501	-0-	-0-		-0-	2488	2	13	9	N	12

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			Y	-0-				-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-				-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-				-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-				-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-				-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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

08	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			Y	-0-				-0-
09	2100 X	1320	-0-	-780	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-
10	2170 X	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			Y	-0-				-0-
11	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			Y	-0-				-0-
12	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960	2			Y	-0-				-0-
*01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

08	589 N	582	-0-	-7	-0-	551	2	31	9	Y	28	30	1		2
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	521	2	23	9	Y	21	19	1		4
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	535	2	18	9	Y	16	18	1		2
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	687	2	20	9	Y	18	17	1		3
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	Y	14	15	1		2
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1104	2	28	9	Y	25	25	1		2

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	917	3	56	9	N	51	177	1		169
09	900 N	570	-0-	-330	-0-	514	3	56	9	N	51	154	1		66
10	682 N	439	-0-	-243	-0-	380	3	59	9	N	54				120
11	930 N	613	-0-	-317	-0-	557	3	56	9	N	51				171
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	495	3	56	9	N	51				222
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	287	3	29	9	N	26	161	1		87

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-				-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				180
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4				184
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				184
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				184
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	N	3				187
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
 CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECO IV, LLC 557076
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 N	66	-0-	-957	-0-	66	2			N	-0-				69
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	164	1	1314	2	N	-0-	69	7		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-				-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-				-0-
*12	1519 N	574	-0-	-945	-0-	62	1	512	2	N	-0-				-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	N	-0-				-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2016 - PLUGGED 01/30/16

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3052	X	1397	-0-	-1655	-0-	-0-	54	1	1343	2	N	-0-					-0-
*03	3286	X	708	-0-	-2578	-0-	-0-	21	1	687	2	N	-0-					-0-
*04	3180	X	1293	-0-	-1887	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-					-0-
*05	3131	X	1611	-0-	-1520	-0-	-0-	96	1	1515	2	N	-0-					-0-
*06	2190	X	2180	-0-	-10	-0-	-0-	47	1	2133	2	N	-0-					-0-
*07	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	-0-	49	1	1859	2	N	-0-					-0-
*08	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	-0-					-0-
*09	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	-0-	25	1	1870	2	N	-0-					-0-
*10	3503	X	2211	-0-	-1292	-0-	-0-	24	1	2187	2	N	-0-					-0-
*11	3390	X	2243	-0-	-1147	-0-	-0-	30	1	2213	2	N	-0-					-0-
*12	3007	X	1795	-0-	-1212	-0-	-0-	26	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1486	-0-	-2885	-0-	-0-	20	1	1466	2	N	-0-					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 13129 - 13912

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	55508	X	55508	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	1	53740	2	N	-0-					3
09	51438	X	51438	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	1	49588	2	N	-0-					3
10	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	1	43836	2	N	-0-					3
11	47972	X	47972	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	1	46290	2	N	-0-					3
*12	43550	X	43550	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	1	42034	2	N	-0-					3
*01	45665	X	45665	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	44975	2	N	-0-					3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF. 16168 - 16666

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6851 #	2903	-0-	-3948	-0-	2859	3	44	9	N	40					190
09	5910	5219	-0-	-691	-0-	5168	3	51	9	N	46	188	1			48
10	6014 #	5719	-0-	-295	-0-	5671	3	48	9	N	44					92
11	5820 #	4915	-0-	-905	-0-	4865	3	50	9	N	45					137
12	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	5692	3	92	9	N	84	178	1			43
01	5704 #	5067	-0-	-637	-0-	5015	3	52	9	N	47					90

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

08	1457 N	734	-0-	-723	-0-	351	1	383	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	1085	-0-	-685	-0-	495	1	590	2	N	-0-					-0-
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	1173	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	75	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1829 N	199	-0-	-1630	-0-	199	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	270	1	295	2	N	-0-					-0-
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	226	1	269	2	N	-0-					-0-
10	651 N	448	-0-	-203	-0-	193	1	255	2	N	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	150	1	705	3	N	-0-					-0-
01	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//										60626 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.//										638506				
UNIVERSITY "40-20"										WELL #: 1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 5190 - 5385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MESA VISTA (MCKEE)										60746 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
WALSH & WATTS, INC.										895060				
O'NEILL										WELL #: 2	RRCID -> 200437	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4931 - 4944
08	341 X		21	-0-	-320	-0-	21 2	N	-0-			-0-		
09	248 X		248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-		
10	490 X		490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-		
11	30 X		-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-		
12	248 X		-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-		
01	496 X		-0-	-0-	-496	-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
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-		

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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
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-		

CLEVELAND, R.										WELL #: 1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086 - 5210
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-		

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
KIMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 4736	- 4852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

GALLAGHER				WELL #: 1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 5824	PERF. 4788	- 5118		
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-

GALLAGHER				WELL #: 2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	- 4680		
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-

JOHNSON, H. H.				WELL #: 2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 4798	- 5137		
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-

JOHNSON, H. H.				WELL #: 3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 4745	- 5426		
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-

HUMPHREY				WELL #: 3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4824	- 5209		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64 1	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

HUMPHREY				WELL #: 4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	- 5394		
08	T. A.	153	-0-	153	153	153 2		Y	-0-		112
09	T. A.	127	-0-	127	280	127 2		Y	-0-		112
10	T. A.	68	-0-	68	348	68 2		Y	-0-		112
11	441 X	93	-0-	-348	-0-	93 2		Y	-0-		112
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		112
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		112

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
BLAKE				WELL #: 2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	- 5215		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

CREASY				WELL #: 1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169		
08	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149		
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-

CLEVELAND, R.				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	- 5142		
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-

MANDELL				WELL #: 2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	- 5157		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-

PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	- 6244		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
U. S. NATIONAL		WELL #: 1 L		RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
U. S. NATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 117560		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 206266		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590		
QUINN		WELL #: 106R								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190		
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-		52
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-		52
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		52
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		52
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		52
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		52

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049663	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16361 - 16576			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF. 4550 -	5630	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-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	
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2		N	-0-			-0-	
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2		N	-0-			-0-	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-	
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-	

SCHWALBE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 -	16144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

U.S. NATIONAL				WELL #:	3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 -	16621	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	

PETROPLEX ENERGY INC.				660886	WELL #:	106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 -	17200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.		//CONT.//		660886								
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		24242 X	23757	-0-	-485	-0-	23757 3		N	-0-		-0-
09		25200 X	22696	-0-	-2504	-0-	22696 3		N	-0-		-0-
10		26040 X	22348	-0-	-3692	-0-	22348 3		N	-0-		-0-
11		23190 X	22382	-0-	-808	-0-	22382 3		N	-0-		-0-
12		23777 X	19334	-0-	-4443	-0-	19334 3		N	-0-		-0-
01		23746 X	22928	-0-	-818	-0-	22928 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	
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-
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	
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-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474	
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
09		1800 N	1531	-0-	-269	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
10		1829 N	618	-0-	-1211	-0-	618 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	668	-0-	-982	-0-	668 2		N	-0-		-0-
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
*01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589	
08		3100 N	1427	-0-	-1673	704	1427 3		Y	-0-		-0-
09		2148 N	1444	-0-	-704	-0-	1444 3		Y	-0-		-0-
10		1488 N	809	-0-	-679	-0-	809 3		Y	-0-		-0-
11		1380 N	833	-0-	-547	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
12		1488 N	1031	-0-	-457	-0-	1031 3		Y	-0-		-0-
*01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364 - 14400	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
10		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-		-0-
11		150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2		N	-0-		-0-
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MONROE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962	- 14154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3100 N	3221	-0-	121	706	3221 2	N	-0-				-0-
09		3000 N	2789	-0-	-211	495	2789 2	N	-0-				-0-
10		3321 X	2826	-0-	-495	-0-	2826 2	N	-0-				-0-
11		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	N	-0-				-0-
12		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-				-0-
*01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-				-0-

EIKEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243
08		T. A.	8	-0-	8	8	8 2	N	-0-				-0-
09		T. A.	73	-0-	73	81	73 2	N	-0-				-0-
10		T. A.	83	-0-	83	164	83 2	N	-0-				-0-
11		254 X	90	-0-	-164	-0-	90 2	N	-0-				-0-
12		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-				-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2005 3	84 9	Y	76	77 1		5
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1853 3	79 9	Y	72	74 1		3
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2102 3	85 9	Y	77	77 1		3
11		2010 N	1919	-0-	-91	-0-	1814 3	105 9	Y	95	93 1		5
12		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1791 3	70 9	Y	64	65 1		4
*01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2138 3	108 9	Y	98	95 1		7

GARRETT B				WELL #:	1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110	- 16600
08		3255 X	3064	-0-	-191	-0-	2972 3	92 9	Y	84	86 1		2
09		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2889 3	85 9	Y	77	78 1		1
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3049 3	81 9	Y	74	74 1		1
11		3360 X	2602	-0-	-758	-0-	2517 3	85 9	Y	77	75 1		3
12		3472 X	2338	-0-	-1134	-0-	2264 3	74 9	Y	67	66 1		4
01		3131 X	2490	-0-	-641	-0-	2422 3	68 9	Y	62	62 1		4

LELA				WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
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-

MIDLAND SW				WELL #:	1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	28 3	33 9	Y	30	30	1		3
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	125 3	30 9	Y	27	28	1		2
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	29 3	30 9	Y	27	27	1		2
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27 3	33 9	Y	30	29	1		3
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	25 3	28 9	Y	25	25	1		3
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	27 3	29 9	Y	26	26	1		3

GARRETT D				WELL #: 1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.12028	- 15948	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARRETT F				WELL #: 1707H	RRCID ->	178569	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12441	- 17313	
08	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1158 3	33 9	Y	30	30	1		1
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1146 3	30 9	Y	27	28	1		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	274 3	9 9	Y	8	8	1		-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-				-0-
12	1209 N	130	-0-	-1079	-0-	130 3		Y	-0-				-0-
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795 3	11 9	Y	10	9	1		1

GARRETT "E"				WELL #: 1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	28 3	33 9	Y	30	31	1		3
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	28 3	30 9	Y	27	28	1		2
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	129 3	34 9	Y	31	31	1		2
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27 3	33 9	Y	30	29	1		3
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	25 3	28 9	Y	25	25	1		3
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	29 3	29 9	Y	26	26	1		3

GARRETT "G"				WELL #: 1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183	- 17503	
08	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1355 3	53 9	Y	48	49	1		1
09	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1370 3	39 9	Y	35	36	1		-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1410 3	31 9	Y	28	28	1		-0-
11	1350 N	1037	-0-	-313	-0-	1005 3	32 9	Y	29	29	1		-0-
12	1457 N	1140	-0-	-317	-0-	1112 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
01	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1179 3	29 9	Y	26	26	1		-0-

INDUSTRIAL "A"				WELL #: 602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390	
08	899 N	197	-0-	-702	-0-	154 3	43 9	Y	39	43	1		2
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	338 3	187 9	Y	170	167	1		5
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1097 3	405 9	Y	368	363	1		10
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	647 3	306 9	Y	278	274	1		14
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	650 3	198 9	Y	180	182	1		12
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	622 3	197 9	Y	179	176	1		15

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															
08		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2099	3	69	9	Y	63	62	1	4
09		1950 X	1793	-0-	-157	-0-	1719	3	74	9	Y	67	68	1	3
10		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2157	3	96	9	Y	87	87	1	3
11		3000 X	2103	-0-	-897	-0-	1993	3	110	9	Y	100	97	1	6
12		2170 X	1907	-0-	-263	-0-	1808	3	99	9	Y	90	89	1	7
01		2263 X	1176	-0-	-1087	-0-	1142	3	34	9	Y	31	34	1	4

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750															
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	264	3	31	9	Y	28	22	1	11
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	248	3	33	9	Y	30	27	1	14
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	186	3	76	9	Y	69	57	1	26
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	198	3	80	9	Y	73	73	1	26
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	225	3	73	9	Y	66	70	1	22
*01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	209	3	217	9	Y	197	160	1	59

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1791	-0-	-1309	2968	1705	3	86	9	Y	78	60	1			38
09	4643 X	1675	-0-	-2968	-0-	1585	3	90	9	Y	82	74	1			46
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1678	3	338	9	Y	307	237	1			116
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1903	3	354	9	Y	322	318	1			120
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1817	3	322	9	Y	293	310	1			103
*01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1873	3	327	9	Y	297	288	1			112

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 HARKEY ENERGY INC. 357094
 BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

08	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					53
09	870 #	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					53
10	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					53
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
12	899 #	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					53
01	930 #	784	-0-	-146	-0-	784	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

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

08	899 #	732	-0-	-167	-0-	732	3			Y	-0-					123
09	870 #	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					123
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3			Y	-0-					123
11	720 #	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					123
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					123
01	744 #	712	-0-	-32	-0-	712	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

08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.// 61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
ELLIOTT, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 043068		COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	570 #	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589 #	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
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-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075		PERF. N/A						
08	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	2989	3	26	9	N	24					108
09	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	2933	3	20	9	N	18					126
10	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3025	3	15	9	N	14					140
11	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	13					153
12	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3000	3	40	9	N	36	168	1			21
*01	3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	3006	3	29	9	N	26					47

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A						
DEARING, INC.		WELL #: 1														
08	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A						
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
09		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
10		279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
11		270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
12		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
*01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	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												

08		558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2	N	-0-		63
09		540 #	521	-0-	-19	-0-	521	2	N	-0-		63
10		558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-		63
11		540 #	524	-0-	-16	-0-	524	2	N	-0-		63
*12		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		63
01		558 #	547	-0-	-11	-0-	547	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												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												

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-

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												

08		682 N	240	-0-	-442	-0-	240	2	N	-0-		30
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		30
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453												

08		682 N	240	-0-	-442	-0-	240	2	N	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			-0-
09	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			-0-
10	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			-0-
12	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			-0-
01	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A				
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	801	2	21 9	Y	19	23 0	1
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24 9	Y	22	22 0	1
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	703	2	30 9	Y	27	26 1	2
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20 9	Y	18	19 1	1
12	527 N	300	-0-	-227	-0-	272	2	28 9	Y	25	24 1	2
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	544	2	31 9	Y	28	29 1	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708				
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26 9	Y	24	23 0	1
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	966	2	30 9	Y	27	26 1	2
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	2	31 9	Y	28	28 1	2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3 9	Y	3	5 1	-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414	2	24 9	Y	22	21 1	1

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768				
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-		-0-
12	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	3		N	-0-		-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	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				
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	25	3	8 4	Y	39	36 0	12
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	21	3	1 4	Y	28	27 0	13
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	27	3	1 4	Y	18	20 0	11
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20 9	Y	18	16 0	13
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	44	3	14 9	Y	13	18 0	8
*01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	54	3	35 9	Y	32	35 0	5

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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		
08	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-		-0-	
09	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-		-0-	
10	1333 #	773	-0-	-560	-0-	773	2	Y	-0-		-0-	
11	1290 #	875	-0-	-415	-0-	875	2	Y	-0-		-0-	
12	1333 #	708	-0-	-625	-0-	708	2	Y	-0-		-0-	
01	1178 #	485	-0-	-693	-0-	485	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		
08	2232 #	2220	-0-	-12	-0-	2220	2	N	-0-		-0-	
09	2160 #	1808	-0-	-352	-0-	1808	2	N	-0-		-0-	
10	2232 #	2179	-0-	-53	-0-	2179	2	N	-0-		-0-	
11	2160 #	2118	-0-	-42	-0-	2118	2	N	-0-		-0-	
12	2232 #	2178	-0-	-54	-0-	2178	2	N	-0-		-0-	
01	2232 #	140	-0-	-2092	-0-	140	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		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		55	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		55	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		55	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		55	
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		55	
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF.20870 - 21170		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (FUSS.)										62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP										457807					
WHEAT, LOUISE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 060405	COMPL. DATE 12/05/1974	TOTAL DEPTH 19122	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OXY USA INC.										630591			CNTY: LOVING		
RUSSELL, F. D. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 060696	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 18875	PERF. 18717 - 18856
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	75	S	-75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.										924624			CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MOORE-HOOPER (WLFEMP\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
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	1916	2		N	-0-			8	
09	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	1880	2		N	-0-			8	
10	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2		N	-0-			8	
11	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2		N	-0-			8	
12	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1315	2		N	-0-			8	
01	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2		N	-0-			8	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726			CNTY: LOVING		
FORD CHAPMAN UNIT										WELL #:	1 A	RRCID -> 075308	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16997	PERF. 16711 - 16756
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		372 X	143	-0-	-229	-0-	143	3		N	-0-	100
09		360 X	259	-0-	-101	-0-	256	3	3	9	3	100
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	100
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-	100
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-	100
*01		3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3		N	-0-	100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
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-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
08	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	46221	3		N	-0-	-0-
09	68879	X	68879	-0-	-0-	-0-	68879	3		N	-0-	-0-
10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19311	3	1	9	1	-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3		N	-0-	-0-
12	1891	X	738	-0-	-1153	-0-	738	3		N	-0-	-0-
*01	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18539	3		N	-0-	-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	134
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	134
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	134
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	134
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-	134
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	134

EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3		N	-0-	-0-
09	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	31465	X	5607	-0-	-25858	-0-	5607	1		N	-0-	-0-
11	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	44205	2		N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		1736 X	205	-0-	-1531	-0-	205	3			N	-0-
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	385	3	47	4	N	-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	254	3	38	4	N	-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	4	N	-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	4	N	-0-
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-
12		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-
12		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
08		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-
09		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			Y	-0-
10		9641 X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			Y	-0-
11		9330 X	7044	-0-	-2286	-0-	7044	2			Y	-0-
12		9641 X	9585	-0-	-56	-0-	9585	2			Y	-0-
*01		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
08		14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-
09		11280 X	11126	-0-	-154	-0-	11126	3			N	-0-
10		17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-
11		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-
12		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-
*01		14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	2087	1	19075	2	N	-0-			-0-
09		17880 X	17038	-0-	-842	-0-	1478	1	15560	2	N	-0-			-0-
10		18476 X	12056	-0-	-6420	-0-	1039	1	11017	2	N	-0-			-0-
11		17880 X	12601	-0-	-5279	-0-	1200	1	11401	2	N	-0-			-0-
12		18476 X	9226	-0-	-9250	-0-	1019	1	8207	2	N	-0-			-0-
01		18476 X	8221	-0-	-10255	-0-	984	1	7237	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331															
08		3720 X	2019	-0-	-1701	-0-	253	1	1766	2	N	-0-			-0-
09		3060 X	1420	-0-	-1640	-0-	154	1	1266	2	N	-0-			-0-
10		3162 X	1901	-0-	-1261	-0-	191	1	1710	2	N	-0-			-0-
11		3060 X	1775	-0-	-1285	-0-	181	1	1594	2	N	-0-			-0-
12		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	N	-0-			-0-
*01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	244	1	2162	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686															
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	211	1	2082	2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1890	-0-	-60	-0-	149	1	1741	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	150	1	1863	2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1538	-0-	-412	-0-	130	1	1408	2	N	-0-			-0-
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	191	1	1805	2	N	-0-			-0-
*01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	234	1	2045	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950															
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
11		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12		558 N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633															
08		8277 X	7385	-0-	-892	-0-	820	1	6565	2	N	-0-			-0-
09		8400 X	6615	-0-	-1785	-0-	658	1	5957	2	N	-0-			-0-
10		8680 X	7481	-0-	-1199	-0-	702	1	6779	2	N	-0-			-0-
11		8400 X	5924	-0-	-2476	-0-	600	1	5324	2	N	-0-			-0-
12		7595 X	6940	-0-	-655	-0-	800	1	6140	2	N	-0-			-0-
01		7471 X	7140	-0-	-331	-0-	873	1	6267	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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFPCMP\PENN CONS) //CONT.//		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.//		924624								
GATAGA GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180900		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOLF ENERGY, INC.		935534		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
ARNO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101567		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872		
08	88	N	88	-0-	-0-	88	2	N	-0-	41
09	363	N	363	-0-	-0-	350	2	13 9	N	53
10	467	N	467	-0-	-0-	432	2	35 9	N	85
11	1020	N	1020	-0-	-0-	824	2	196 9	N	97
12	372	N	133	-0-	-239	133	2		N	97
*01	415	N	415	-0-	-0-	415	2		N	97

MUSTANG (WOLFPCAMP)		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		
08	868	N	538	-0-	-330	538	2	N	-0-	150
09	840	N	389	-0-	-451	389	2	N	-0-	150
10	775	N	395	-0-	-380	395	2	N	-0-	150
11	510	N	189	-0-	-321	189	2	N	-0-	150
12	403	N	36	-0-	-367	36	2	N	-0-	150
*01	475	N	475	-0-	-0-	475	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		
08	3719		3719	-0-	-0-	3719	3	N	-0-	260
09	2793		2793	-0-	-0-	2792	3	1 9	N	93
10	2351		2351	-0-	-0-	2348	3	3 9	N	96
11	1221		1221	-0-	-0-	1221	3		N	96
12	5048		5048	-0-	-0-	5044	3	4 9	N	100
*01	792		792	-0-	-0-	775	3	17 9	N	115

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		
08	1415	N	1415	-0-	-0-	26	1	1389 2	N	-0-
09	990	N	500	-0-	-490	500	2		N	-0-
10	1426	N	772	-0-	-654	28	1	744 2	N	-0-
11	1380	N	755	-0-	-625	755	2		N	-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	789	2		N	-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	838	2		N	-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A		
08	4960	X	3639	-0-	-1321	189	1	3450 2	N	-0-
09	4260	X	3556	-0-	-704	156	1	3400 2	N	-0-
*10	4495	X	3085	-0-	-1410	207	1	2878 2	N	-0-
*11	4350	X	2945	-0-	-1405	187	1	2758 2	N	-0-
12	4495	X	1818	-0-	-2677	75	1	1743 2	N	-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	100	1	3096 2	N	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
REEVES "BG" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13374 - 14006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5735 X	3151	-0-	-2584	-0-	163 1	2988 2	N	-0-		-0-
09		5550 X	3188	-0-	-2362	-0-	139 1	3049 2	N	-0-		-0-
*10		5115 X	2909	-0-	-2206	-0-	195 1	2714 2	N	-0-		-0-
*11		4950 X	2846	-0-	-2104	-0-	181 1	2665 2	N	-0-		-0-
12		5115 X	1427	-0-	-3688	-0-	59 1	1368 2	N	-0-		-0-
*01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	141 1	4398 2	N	-0-		-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13300 - 13932
08		5673 X	4914	-0-	-759	-0-	254 1	4660 2	N	-0-		-0-
09		5490 X	3869	-0-	-1621	-0-	170 1	3699 2	N	-0-		-0-
*10		6200 X	2424	-0-	-3776	-0-	162 1	2262 2	N	-0-		-0-
*11		6000 X	3529	-0-	-2471	-0-	224 1	3305 2	N	-0-		-0-
12		6200 X	841	-0-	-5359	-0-	35 1	806 2	N	-0-		-0-
01		4929 X	1325	-0-	-3604	-0-	41 1	1284 2	N	-0-		-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC		638506		WELL #:		1	RRCID ->	064331	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	14640 PERF. N/A
KIMBER GAS UNIT												
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-

POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	45	18 1	27 3	N	-0-		-0-
10	45 N		-0-	-0-	-45	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	2591 N		2591	-0-	-0-	-0-	738 1	1853 3	N	-0-		-0-
01	310 N		126	-0-	-184	-0-	45 1	81 3	N	-0-		-0-

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397
08	1014 N		1014	-0-	-0-	-0-	31 1	983 3	N	-0-		-0-
09	1011 N		1011	-0-	-0-	-0-	30 1	981 3	N	-0-		-0-
10	1208 N		1208	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 3	N	-0-		-0-
11	1308 N		1308	-0-	-0-	-0-	30 1	1278 3	N	-0-		-0-
12	1018 N		1018	-0-	-0-	-0-	31 1	987 3	N	-0-		-0-
01	775 N		464	-0-	-311	-0-	31 1	433 3	N	-0-		-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
PANTHER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		638506								
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	775 1	1162 3	N	-0-			-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	732 1	1083 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1662	-0-	-353	-0-	655 1	1007 3	N	-0-			-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	750 1	1506 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	130	-0-	-1761	-0-	37 1	93 3	N	-0-			-0-
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	730 1	1310 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
08	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1490 3	33 9	N	30			147
09	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-			N	27			174
10	1550 #	1397	-0-	-153	-0-	1361 3	36 9	N	33			207
11	1500 #	1232	-0-	-268	-0-	1204 3	28 9	N	25			232
12	1550 #	978	-0-	-572	-0-	937 3	41 9	N	37	185 1		84
01	1519 #	915	-0-	-604	-0-	890 3	25 9	N	23			107

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
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	93 #	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-

CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415
08	2976 #	2494	-0-	-482	-0-	2334 3	160 9	N	145	165 1		259
09	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2578 3	164 9	N	149	165 1		243
10	2542 #	1858	-0-	-684	-0-	1695 3	163 9	N	148	166 1		225
11	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	2360 3	116 9	N	105	167 1		163
12	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2460 3	168 9	N	153			316
01	2821 #	1728	-0-	-1093	-0-	1548 3	180 9	N	164	184 1		296

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
08	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	17312 3		N	-0-			-0-
09	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840 3		N	-0-			-0-
10	17236 X	16891	-0-	-345	-0-	16891 3		N	-0-			-0-
11	16680 X	16634	-0-	-46	-0-	16634 3		N	-0-			-0-
12	17236 X	17118	-0-	-118	-0-	17118 3		N	-0-			-0-
01	17236 X	16785	-0-	-451	-0-	16785 3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12777 - 13410
08	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	18070 3		N	-0-			-0-
09	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	17339 3		N	-0-			-0-
10	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134 3		N	-0-			-0-
11	17490 X	17331	-0-	-159	-0-	17331 3		N	-0-			-0-
12	18073 X	17739	-0-	-334	-0-	17739 3		N	-0-			-0-
01	18135 X	17822	-0-	-313	-0-	17822 3		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	3683	-0-	-277	-0-	3683 2		N	-0-		-0-
10		4402 X	3568	-0-	-834	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	3662	-0-	-598	-0-	3662 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	3482	-0-	-920	-0-	3482 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	3174	-0-	-980	-0-	3174 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												
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-

STALEY OPERATING CO. 811415												
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044												
08		6975 X	5033	-0-	-1942	-0-	5033 2		N	-0-		-0-
09		6750 X	6610	-0-	-140	-0-	6610 2		N	-0-		-0-
10		6975 X	5969	-0-	-1006	-0-	5969 2		N	-0-		-0-
11		6750 X	6477	-0-	-273	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
12		6820 X	5475	-0-	-1345	-0-	5475 2		N	-0-		-0-
01		6820 X	5962	-0-	-858	-0-	5962 2		N	-0-		-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405												
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
09		2670 N	2323	-0-	-347	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
11		2790 N	1600	-0-	-1190	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
12		2387 N	1349	-0-	-1038	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
01		2387 N	2069	-0-	-318	-0-	2069 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605												
08		3100 N	3398	-0-	298	298	3398 2		N	-0-		-0-
09		361 N	63	-0-	-298	-0-	63 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	4762	-0-	1662	1662	4762 2		N	-0-		-0-
11		1684 X	22	-0-	-1662	-0-	22 2		N	-0-		-0-
12		217 X	38	-0-	-179	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*01		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582												
08		29450 X	4727	-0-	-24723	-0-	4727 2		N	-0-		-0-
09		49145 X	49145	-0-	-0-	-0-	49145 2		N	-0-		-0-
10		48954 X	48954	-0-	-0-	-0-	48954 2		N	-0-		-0-
11		46642 X	46642	-0-	-0-	-0-	46642 2		N	-0-		-0-
12		47623 X	47623	-0-	-0-	-0-	47623 2		N	-0-		-0-
*01		47401 X	47401	-0-	-0-	-0-	47401 2		N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	29729 X	29621	-0-	-108	-0-	29621	2		N	-0-			-0-
09	28770 X	28500	-0-	-270	-0-	28500	2		N	-0-			-0-
10	29729 X	29397	-0-	-332	-0-	29397	2		N	-0-			-0-
11	28770 X	28374	-0-	-396	-0-	28374	2		N	-0-			-0-
12	29636 X	28242	-0-	-1394	-0-	28242	2		N	-0-			-0-
01	29636 X	28272	-0-	-1364	-0-	28272	2		N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	N/A
08	4619 X	1144	-0-	-3475	-0-	1144	2		N	-0-		-0-
09	2940 X	858	-0-	-2082	-0-	858	2		N	-0-		-0-
10	3038 X	1096	-0-	-1942	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-		-0-
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-		-0-
*01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	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
08	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	1860	1	10236	2	N	-0-	-0-
09	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	1740	1	4677	2	N	-0-	-0-
10	5735 X	3985	-0-	-1750	-0-	1680	1	2305	2	N	-0-	-0-
11	7200 X	5063	-0-	-2137	-0-	1500	1	3563	2	N	-0-	-0-
12	7440 X	15	-0-	-7425	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13776 - 14998
08	279 X	82	-0-	-197	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	210 X	34	-0-	-176	-0-	34	2		N	-0-		-0-
10	217 X	31	-0-	-186	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	93 X	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
01	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645 - 5400
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
*01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
VALLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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		
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-
ARCO -R-		WELL #: 2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A		
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-
ARCO -R- SWD		WELL #: 1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	169	2	29	4	N	-0-					37
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	235	2	20	4	N	-0-					37
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	42	2	140	4	N	-0-					37
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					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

08	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
09	15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
10	18848 X	14715	-0-	-4133	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
11	18240 X	12641	-0-	-5599	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
12	18848 X	12307	-0-	-6541	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	18848 X	11622	-0-	-7226	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
10	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
11	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
12	18135 X	16469	-0-	-1666	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	19716 X	16380	-0-	-3336	-0-	16380	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

08	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	40	1	7302	2	N	-0-					131
09	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	13	1	13019	2	N	-0-					131
10	5549 X	587	-0-	-4962	-0-	1	1	586	2	N	-0-					131
11	T. A.	7407	-0-	7407	-0-	7407	2			N	-0-					131
12	T. A.	3616	-0-	3616	-0-	11023	3616	2		N	-0-					131
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11023				N	NO RPT					131

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.// 69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-			
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-			

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266						
08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	53	1	9566	2	N	-0-	19		
09	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	27	1	26570	2	N	-0-	19		
10	6975 X	1512	-0-	-5463	-0-	3	1	1509	2	N	-0-	19		
11	19072 X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-	19		
12	15965 X	15590	-0-	-375	-0-	15590	2			N	-0-	19		
01	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT	19		

WILSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 199916		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WILSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 253333		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286						
08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	2872	3	19	9	Y	17	185	1	86
09	3120 X	1667	-0-	-1453	-0-	1667	3			Y	-0-			86
10	3224 X	1537	-0-	-1687	-0-	1530	3	7	9	Y	6			92
*11	3030 X	1772	-0-	-1258	-0-	1772	3			Y	-0-			92
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3129	3	31	9	Y	28			120
01	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	Y	66			186

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
STEWART "32"		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603						
08	775 N	638	-0-	-137	-0-	619	3	19	9	N	17			136
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	3	20	9	N	18			154
10	961 N	660	-0-	-301	-0-	629	3	31	9	N	28			182
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	939	3	34	9	N	31			213
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	521	3	40	9	N	36			249
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	704	3	23	9	N	21			270

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11766 - 11846			
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	478	3	69	9	Y	63	51	1		26
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37	44	1		19
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	78	61	1		36
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	124	142	1		18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	305	1		101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	112	1		3
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016			
*06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4679	3	143	9	Y	130				242
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88	9	Y	80	166	1		155
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4469	3	120	9	Y	109				264
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3092	3	125	9	Y	114	162	1		216
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3901	3	118	9	Y	107	171	1		152
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4435	3	121	9	Y	110				262
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4577	3	123	9	Y	112	174	1		200
*01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4402	3	116	9	Y	105	173	1		132
"SV" REBEL FEE				WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750			
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-
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820			
08	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5343	3	205	9	N	186	173	1		45
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3810	3	210	9	N	191	181	1		55
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4751	3	179	9	N	163	173	1		45
11	5160 X	4982	-0-	-178	-0-	4773	3	209	9	N	190		8		234
12	5332 X	2918	-0-	-2414	-0-	2796	3	122	9	N	111	178	1		167
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT				167
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	4	Y	-0-				-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	359 X	258	-0-	-101	-0-	141	3	117	9	Y	106	115	0	5
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	5	0	1
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			1
11	T. A.	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-			1
12	T. A.	88	-0-	88	247	88	3			Y	-0-			1
01	T. A.	135	-0-	135	382	113	3	22	9	Y	20			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868					
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	Y	7	6	0	2
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8	9	0	1
10	465 N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	Y	9	9	0	1
11	T. A.	388	-0-	388	388	373	3	5	4	Y	9	9	0	1
12	T. A.	477	-0-	477	865	468	3	9	9	Y	8	8	0	1
01	T. A.	583	-0-	583	1448	568	3	15	9	Y	14	14	0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838					
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2097	3	53	9	Y	48	36	0	17
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2035	3	62	9	Y	56	65	0	8
10	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2032	3	11	9	Y	10	17	0	1
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2004	3	38	4	Y	9	9	0	1
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	Y	16	15	0	2
01	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1998	3	22	9	Y	20	20	0	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300					
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	0	1
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	PF UNIT	-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-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765					
08	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10112	3	152	9	Y	138	187	0	90
09	11520 X	7719	-0-	-3801	-0-	7590	3	129	9	Y	117	110	0	97
10	14167 X	12822	-0-	-1345	-0-	12715	3	107	9	Y	97	39	0	155
11	T. A.	11263	-0-	11263	11263	10919	3	227	4	Y	106	160	0	101
12	T. A.	10736	-0-	10736	21999	10569	3	167	9	Y	152	153	0	100
01	T. A.	10260	-0-	10260	32259	10136	3	124	9	Y	113	31	0	182

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787					
08	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8643	3	471	9	Y	428	344	0	155
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	7776	3	536	9	Y	487	573	0	69
10	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7887	3	633	9	Y	575	572	0	72
11	9000 X	7967	-0-	-1033	-0-	7355	3	109	4	Y	457	480	0	49
12	9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	7344	3	421	9	Y	383	390	0	42
01	9114 X	6283	-0-	-2831	-0-	5869	3	414	9	Y	376	381	0	37

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090							
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5013	3	98	9	Y	89	71	0		32
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3652	3	111	9	Y	101	119	0		14
10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5039	3	128	9	Y	116	115	0		15
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4000	3	50	4	Y	121	123	0		13
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	133	9								
*01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5565	3	180	9	Y	164	159	0		18
						5168	3	189	9	Y	172	173	0		17

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15774							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	55	0		16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	66	0		20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	72	0		26
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	151	4	98	9	Y	89	97	0		18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	91	0		33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	76	0		85

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	54	0		16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	0		16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	92	0		38
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	145	4	184	9	Y	167	171	0		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	169	0		62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	122	0		118

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755							
08	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10810	3	164	9	Y	149	127	0		41
09	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8099	3	69	9	Y	63	86	0		18
10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9346	3	21	9	Y	19	31	0		6
11	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9135	3	73	4	Y	16	19	0		3
12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	18	9								
*01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	9018	3	21	9	Y	19	16	0		6
						5216	3	13	9	Y	12	10	0		8

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451							
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	0		1
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	142	3	1	4	Y	4	4	0		1
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	4	9								
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	0		1
						261	3	3	9	Y	3	2	0		2

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4526 X	4333	-0-	-193	-0-	4239	3	94	9	Y	85	102	0			65
09	4380 X	3542	-0-	-838	-0-	3470	3	72	9	Y	65	68	0			62
10	4619 X	4110	-0-	-509	-0-	4021	3	89	9	Y	81	62	0			81
11	T. A.	3684	-0-	3684	3684	3484	3	120	4	Y	73	75	0			79
						80	9									
12	T. A.	3316	-0-	3316	7000	3218	3	98	9	Y	89	97	0			71
01	T. A.	3745	-0-	3745	10745	3661	3	84	9	Y	76	76	0			71

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639						
08	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	21527	3	72	9	Y	65	62	0			18
09	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	28191	3	149	9	Y	135	114	0			39
10	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	21804	3	151	9	Y	137	130	0			46
11	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	23881	3	192	4	Y	138	156	0			28
						152	9									
12	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23576	3	180	9	Y	164	141	0			51
*01	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25407	3	240	9	Y	218	125	0			144

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010						
08	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11707	3	34	9	Y	31	29	0			9
09	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7578	3	33	9	Y	30	30	0			9
10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6585	3	32	9	Y	29	28	0			10
11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5231	3	42	4	Y	26	31	0			5
						29	9									
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4273	3	28	9	Y	25	22	0			8
*01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5063	3	23	9	Y	21	15	0			14

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046						
08	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	4849	3	146	9	Y	133	138	0			102
09	5160 X	4059	-0-	-1101	-0-	3952	3	107	9	Y	97	106	0			93
10	5332 X	3559	-0-	-1773	-0-	3472	3	87	9	Y	79	93	0			79
11	4830 X	2542	-0-	-2288	-0-	2398	3	82	4	Y	56	73	0			62
						62	9									
12	4991 X	2873	-0-	-2118	-0-	2779	3	94	9	Y	85	79	0			68
01	4991 X	3242	-0-	-1749	-0-	3161	3	81	9	Y	74	74	0			68

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824						
08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9969	3	87	9	Y	79	107	0			51
09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	7931	3	76	9	Y	69	63	0			57
10	5611 X	3564	-0-	-2047	-0-	3468	3	96	9	Y	87	23	0			121
11	T. A.	6178	-0-	6178	6178	5977	3	107	4	Y	85	125	0			81
						94	9									
12	T. A.	10889	-0-	10889	17067	10732	3	157	9	Y	143	130	0			94
01	T. A.	10706	-0-	10706	27773	10588	3	118	9	Y	107	29	0			172

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	3921	3	37	9	Y	34	31	0	9
09	4260 X	3766	-0-	-494	-0-	3729	3	37	9	Y	34	33	0	10
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4047	3	33	9	Y	30	30	0	10
11	2790 X	2181	-0-	-609	-0-	2082	3	60	4	Y	35	38	0	7
						39	9							
12	2883 X	1234	-0-	-1649	-0-	1189	3	45	9	Y	41	35	0	13
*01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4336	3	72	9	Y	65	35	0	43

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998				TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179				
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998				TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146				
08	2449 X	1859	-0-	-590	-0-	1746	3	113	9	Y	103	75	0	37
09	1950 X	1407	-0-	-543	-0-	1298	3	109	9	Y	99	122	0	14
10	2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1529	3	62	9	Y	56	63	0	7
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	4	Y	87	85	0	9
						96	9							
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1828	3	101	9	Y	92	91	0	10
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1564	3	66	9	Y	60	64	0	6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801				
08	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	9980	3	132	9	Y	120	110	0	33
09	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9239	3	136	9	Y	124	121	0	36
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9194	3	111	9	Y	101	103	0	34
11	9960 X	8456	-0-	-1504	-0-	8152	3	179	4	Y	114	125	0	23
						125	9							
12	10292 X	3860	-0-	-6432	-0-	3799	3	61	9	Y	55	61	0	17
01	10106 X	3394	-0-	-6712	-0-	3394	3			Y	-0-	17	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999				TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751				
08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14448	3	34	9	Y	31	29	0	8
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9929	3	46	9	Y	42	38	0	12
10	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12713	3	63	9	Y	57	50	0	19
11	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10735	3	86	4	Y	59	66	0	12
						65	9							
12	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9283	3	80	9	Y	73	62	0	23
*01	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7316	3	56	9	Y	51	40	0	34

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999				TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600				
08	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8618	3	112	9	Y	102	88	0	37
09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6321	3	132	9	Y	120	140	0	17
10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7361	3	198	9	Y	180	174	0	23
11	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6215	3	78	4	Y	226	225	0	24
						249	9							
12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7079	3	215	9	Y	195	197	0	22
*01	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7693	3	209	9	Y	190	193	0	19

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11964 - 15638				
08	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	3900	3	124	9	Y	113	136	0	87
09	3900 X	3745	-0-	-155	-0-	3638	3	107	9	Y	97	91	0	93
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4156	3	117	9	Y	106	93	0	106
11	T. A.	3831	-0-	3831	3831	3602	3	124	4	Y	95	98	0	103
						105	9							
12	T. A.	3454	-0-	3454	7285	3327	3	127	9	Y	115	126	0	92
01	T. A.	3895	-0-	3895	11180	3785	3	110	9	Y	100	100	0	92

WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	71	0	35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	112	0	13
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	4	3	69	9	Y	63	68	0	8
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	84	4	20	9	Y	18	24	0	2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0	2
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	22	0	2

WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961						
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-

WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12222 - 15190				
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3475	3	189	9	Y	172	144	0	62
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3222	3	337	9	Y	306	325	0	43
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3563	3	406	9	Y	369	366	0	46
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3591	3	45	4	Y	340	350	0	36
						374	9							
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4507	3	338	9	Y	307	309	0	34
*01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4228	3	315	9	Y	286	292	0	28

WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10920 - 12962				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0	8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	0	6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	0	9
11	T. A.	195	-0-	195	195	163	4	32	9	Y	29	32	0	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	195					Y	15	16	0	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	195					Y	12	9	0	8

WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480				
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-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	4960 X	2204	-0-	-2756	-0-	2173 3	31 9	Y	28	24 0			10
09	4800 X	3529	-0-	-1271	-0-	3450 3	79 9	Y	72	72 0			10
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4563 3	97 9	Y	88	87 0			11
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4530 3	70 4	Y	92	93 0			10
						101 9							
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4306 3	86 9	Y	78	79 0			9
01	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3919 3	77 9	Y	70	72 0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494			
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4621 3	99 9	Y	90	78 0			25
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4249 3	98 9	Y	89	88 0			26
10	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7162 3	134 9	Y	122	107 0			41
11	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8072 3	65 4	Y	132	146 0			27
						145 9							
12	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9136 3	206 9	Y	187	155 0			59
01	5239 X	3200	-0-	-2039	-0-	2923 3	277 9	Y	252	144 0			167

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207			
08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11948 3	143 9	Y	130	104 0			47
09	11640 X	11370	-0-	-270	-0-	11238 3	132 9	Y	120	150 0			17
10	12245 X	11574	-0-	-671	-0-	11410 3	164 9	Y	149	147 0			19
11	11850 X	11134	-0-	-716	-0-	10835 3	141 4	Y	144	148 0			15
						158 9							
12	12245 X	10394	-0-	-1851	-0-	10232 3	162 9	Y	147	146 0			16
01	12090 X	11173	-0-	-917	-0-	10957 3	216 9	Y	196	193 0			19

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061			
08	6913 X	5609	-0-	-1304	-0-	5503 3	106 9	Y	96	76 0			35
09	6690 X	5561	-0-	-1129	-0-	5438 3	123 9	Y	112	131 0			16
10	6913 X	5733	-0-	-1180	-0-	5612 3	121 9	Y	110	112 0			14
11	5730 X	5444	-0-	-286	-0-	5311 3	133 9	Y	121	122 0			13
12	5921 X	5523	-0-	-398	-0-	5380 3	143 9	Y	130	129 0			14
01	5735 X	1920	-0-	-3815	-0-	1864 3	56 9	Y	51	60 0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966			
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	159	156 0			44
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7012 3	158 9	Y	144	146 0			42
10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7037 3	175 9	Y	159	148 0			53
11	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6481 3	134 4	Y	149	172 0			30
						164 9							
12	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7019 3	189 9	Y	172	148 0			54
01	6944 X	6858	-0-	-86	-0-	6665 3	193 9	Y	175	113 0			116

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454			
08	8463 X	6145	-0-	-2318	-0-	6078 3	67 9	Y	61	48 0			22
09	8190 X	8134	-0-	-56	-0-	8046 3	88 9	Y	80	91 0			11
10	8215 X	7730	-0-	-485	-0-	7618 3	112 9	Y	102	100 0			13
11	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7849 3	112 4	Y	127	126 0			14
						140 9							
12	8122 X	7904	-0-	-218	-0-	7765 3	139 9	Y	126	126 0			14
01	8122 X	7536	-0-	-586	-0-	7409 3	127 9	Y	115	118 0			11

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
08	5611 X	4274	-0-	-1337	-0-	4252	3	22 9	Y	20	31 0	7
09	5430 X	3974	-0-	-1456	-0-	3949	3	25 9	Y	23	27 0	3
10	5611 X	4000	-0-	-1611	-0-	3979	3	21 9	Y	19	20 0	2
11	4590 X	3962	-0-	-628	-0-	3879	3	61 4	Y	20	20 0	2
						22	9					
12	4743 X	2888	-0-	-1855	-0-	2877	3	11 9	Y	10	11 0	1
01	4278 X	2803	-0-	-1475	-0-	2784	3	19 9	Y	17	16 0	2

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400			
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1813	3	1524 9	Y	1385	1369 0	152
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2069	3	114 9	Y	104	163 0	93
10	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3		Y	-0-		93
11	T. A.	2127	-0-	2127	2127	2110	3	17 9	Y	15		108
12	T. A.	1622	-0-	1622	3749	1563	3	59 9	Y	54		162
01	T. A.	2396	-0-	2396	6145	2333	3	63 9	Y	57		219

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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	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			
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	691	3	2 9	N	2		42
09	780 N	557	-0-	-223	-0-	550	3	7 9	N	6		48
10	775 N	514	-0-	-261	-0-	513	3	1 9	N	1		49
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10 9	N	9		58
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4 9	N	4		62
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10 9	N	9		71

PAYTON (DEVONIAN)		ICE BROTHERS, INC.		BRICHTSON, J. O.		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
						421790									
						WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4940 - 5005
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		BLAIR				630555		CAPACITY			CNTY: PECOS				
						WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			51
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			51
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			51
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41 1		11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

VANGUARD OPERATING, LLC		DELTA QUEEN				881585		CAPACITY			CNTY: WARD				
						WELL #:	1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6699 - 6843
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		DORR STATE		69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD				
						328780									
						WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11486 - 12074
08	1891	#	1848	-0-	-43	-0-	1793	2	55	9	N	50			94
09	1830	#	1744	-0-	-86	-0-	1724	2	20	9	N	18			112
10	1891	#	1791	-0-	-100	-0-	1765	2	26	9	N	24			136
11	1800	#	1669	-0-	-131	-0-	1638	2	31	9	N	28			164
12	1860	#	1771	-0-	-89	-0-	1730	2	41	9	N	37			201
*01	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1767	2	122	9	N	111	188 1		124

ICE BROTHERS, INC.		BRICHTSON, J. O.				421790		CAPACITY			CNTY: WARD				
						WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004
08	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1549	3	67	9	N	61	161 1		56
09	1590	#	1445	-0-	-145	-0-	1387	3	58	9	N	53			109
10	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1594	3	76	9	N	69			178
11	1590	#	1474	-0-	-116	-0-	1409	3	65	9	N	59	159 1		78
12	1612	#	1487	-0-	-125	-0-	1425	3	62	9	N	56			134
01	1674	#	1515	-0-	-159	-0-	1441	3	74	9	N	67			201

PAYTON (FUSSELMAN)		OXY USA WTP LP		BLAIR		69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
						630555									
						WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	7682 - 7704
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5001	2	55	9	N	50			317
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	2	15	9	N	14			331
10	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2138	2	115	4	N	2			333
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3704	2	41	9	N	37			370
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2992	2	28	9	N	25	294	1	101
*01	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2297	2	3	9	N	3			104

WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"			945220		RRCID -> 230089			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360			
08	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	2959	2	34	9	Y	31	31	1	13
09	3600 X	3149	-0-	-451	-0-	3104	2	45	9	Y	41	36	1	18
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47	9	Y	43	55	1	6
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	Y	42	18	1	30
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3486	2	54	9	Y	49	57	1	22
*01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3655	2	42	9	Y	38	37	1	23

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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			70103 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			677852											
PECOS "L" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 111089			COMPL. DATE 02/23/1984			TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE			WELL #: 1		RRCID -> 138702			COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462													
PECOS BILL		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5290 - 5370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	167	1		30
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1042	2	21	9	N	19				49
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1024	2	23	9	N	21				70
11	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1037	2	22	9	N	20				90
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20				110
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24				134

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					
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	810	3	23	9	N	21				117
09	1080 N	800	-0-	-280	-0-	779	3	21	9	N	19				136
10	1054 N	548	-0-	-506	-0-	528	3	20	9	N	18				154
11	810 N	543	-0-	-267	-0-	520	3	23	9	N	21	1	8		174
12	837 N	416	-0-	-421	-0-	396	3	20	9	N	18				192
01	558 N	126	-0-	-432	-0-	108	3	18	9	N	16	179	1		29

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565					
08	2449 #	2093	-0-	-356	-0-	2027	3	66	9	N	60				73
09	2250 #	1933	-0-	-317	-0-	1857	3	76	9	N	69				142
10	2294 #	1932	-0-	-362	-0-	1863	3	69	9	N	63	173	1		32
11	2220 #	1870	-0-	-350	-0-	1787	3	83	9	N	75				107
12	2108 #	1906	-0-	-202	-0-	1818	3	88	9	N	80	171	1		16
01	2108 #	1903	-0-	-205	-0-	1837	3	66	9	N	60				76

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					
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	260	3			N	-0-				-0-
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-				-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-				-0-
12	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
		631506													
		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472					
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	973	-0-	-317	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
11		1440 N	870	-0-	-570	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
12		992 N	874	-0-	-118	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09		720 N	532	-0-	-188	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
10		713 N	579	-0-	-134	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12		155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10		155 #	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
11		150 #	25	-0-	-125	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12		186 #	18	-0-	-168	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		992 #	972	-0-	-20	-0-	-0-	892	3	N	73	16	8	97
09		960 #	731	-0-	-229	-0-	-0-	699	3	N	29	6	8	120
10		1085 #	623	-0-	-462	-0-	-0-	605	3	N	16	1	8	135
11		1050 #	1038	-0-	-12	-0-	-0-	971	3	N	61	163	1	33
12		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	-0-	962	3	N	41			74
01		961 #	933	-0-	-28	-0-	-0-	877	3	N	51			125

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2204	N	2204	-0-	-0-	124	1	2080	3	N	-0-	52
09	2310	N	1864	-0-	-446	108	1	1756	3	N	-0-	52
10	2356	N	1504	-0-	-852	76	1	1428	3	N	-0-	52
11	2130	N	1981	-0-	-149	120	1	1861	3	N	-0-	52
12	1922	N	1878	-0-	-44	124	1	1754	3	N	-0-	52
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	116	1	1708	3	N	-0-	52

HILLIN, T. A.		388787										
REDMOND -J-		WELL #: 1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	1670	N	1670	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15	270
09	2130	N	1558	-0-	-572	1541	2	17	9	N	15	285
10	1705	N	1325	-0-	-380	1308	2	17	9	N	15	300
11	1732	N	1732	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5	132
12	1706	N	1706	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5	137
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5	142

PECOS VALLEY -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A		
08	3422	X	3422	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	-0-
09	3240	X	2778	-0-	-462	2777	2	1	9	N	1	-0-
10	3472	X	2573	-0-	-899	2573	2			N	-0-	-0-
11	3360	X	3274	-0-	-86	3274	2			N	-0-	-0-
12	3472	X	3027	-0-	-445	3027	2			N	-0-	-0-
01	3410	X	3210	-0-	-200	3210	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		
08	2139	N	1925	-0-	-214	1925	3			N	-0-	-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	-0-
10	2170	N	1594	-0-	-576	1594	3			N	-0-	-0-
11	2924	N	2924	-0-	-0-	2924	3			N	-0-	-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	2627	3			N	-0-	-0-
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	2282	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A			WELL #:		3	RRCID ->	096722	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	1418	PERF. 1266 - 1374					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29"			WELL #:		3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC ATKINS			WELL #:		106412 B 1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380					
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-

ATKINS			WELL #:		B 2	RRCID ->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	1406	PERF. 1272 - 1290					
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-

ATKINS			WELL #:		B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF. 1260 - 1275					
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380															

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-

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															

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															

08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			36
09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1484	3			N	-0-			36
10	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	3			N	-0-			36
11	1470	N	412	-0-	-1058	-0-	412	3			N	-0-			36
12	1519	N	85	-0-	-1434	-0-	85	3			N	-0-			36
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
TCO RESOURCES, INC. 840313															
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 059970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A															

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A															

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	
08	93 X	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			5
09	90 X	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			5
10	93 X	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			5
11	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			5
*12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			5
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			5
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 -	3908	
08	589 X	395	-0-	-194	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09	570 X	425	-0-	-145	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	589 X	540	-0-	-49	-0-	540	2		N	-0-			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3900 -	5176	
*05	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*06	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 -	3906	
08	155 X	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	150 X	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	150 X	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	155 X	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 -	3938	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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		
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-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
09	600 N	464	-0-	-136	-0-	464 2		N	-0-		-0-
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 2		N	-0-		-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
P & C RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362		
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
10	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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-

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

HOME PETROLEUM CORP.		396852															
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498									
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-	

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101															
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-	
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	

PINNACLE MINING CORPORATION		665684															
TXL "AT"		WELL #: 2		RRCID -> 150372		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-	75	2	3		N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-	

TXL "AT"		WELL #: 4		RRCID -> 153387		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442									
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	

TXL "AT"		WELL #: 3		RRCID -> 154091		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
7S OIL & GAS, LLC				954992						
DESERT WILLOW				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DESERT WILLOW				WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418	- 3435	
08	14B2 EXT	60	-0-	60	796	60 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	50	-0-	50	846	50 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	852	6 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	852		N	-0-		-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"				WELL #: 2	RRCID -> 208605	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12971	- 14877	
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"				WELL #: 1H	RRCID -> 232915	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1436	- 16120	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	8	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONTINENTAL-LEARY				WELL #: 1H	RRCID -> 243058	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 15413	PERF.12725	- 15305	
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	1	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #: 1SW	RRCID -> 260003	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111	PERF. 4700	- 6250	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572	- 14628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		58590 X	45731	-0-	-12859	-0-	35252 2	10479 9	Y	9526	9284 1	90 8	532	
09		56700 X	44257	-0-	-12443	-0-	35000 2	9257 9	Y	8415	8630 1	36 8	281	
10		58590 X	34304	-0-	-24286	-0-	27725 2	6579 9	Y	5981	5593 1	27 8	642	
11		56700 X	44402	-0-	-12298	-0-	33069 2	11333 9	Y	10303	9594 1	88 8	1263	
12		45725 X	2839	-0-	-42886	-0-	2187 2	652 9	Y	593	1284 1	2 8	570	
01		45725 X	-0-	-0-	-45725	-0-			Y	-0-			570	

BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	10141	- 14334
08		73408 X	25431	-0-	-47977	-0-	18831 2	6600 9	N	6000	6038 1	18 8	206	
09		71040 X	28636	-0-	-42404	-0-	19762 2	8874 9	N	8067	7804 1	11 8	458	
10		73408 X	33771	-0-	-39637	-0-	25128 2	8643 9	N	7857	8019 1	25 8	271	
11		71040 X	4266	-0-	-66774	-0-	3235 2	1031 9	N	937	914 1	16 8	278	
12		73408 X	-0-	-0-	-73408	-0-			N	4347	4161 1	15 8	449	
01		73408 X	10733	-0-	-62675	-0-	8062 2	2671 9	N	2428	2636 1	6 8	235	

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931	- 15054
08		192555 X	51103	-0-	-141452	-0-	41702 2	9401 9	Y	8546	8383 1	57 8	1287	
09		70890 X	61554	-0-	-9336	-0-	50477 2	11077 9	Y	10070	9967 1	45 8	1345	
10		73253 X	55749	-0-	-17504	-0-	44492 2	11257 9	Y	10234	10860 1	43 8	676	
11		70890 X	37413	-0-	-33477	-0-	28332 2	9081 9	Y	8255	8360 1	93 8	478	
12		73253 X	47059	-0-	-26194	-0-	37048 2	10011 9	Y	9101	8820 1	22 8	737	
01		73253 X	46910	-0-	-26343	-0-	36583 2	10327 9	Y	9388	9683 1	35 8	407	

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168	- 15363
*08		102529 X	36114	-0-	-66415	-0-	22429 2	13685 9	Y	12441	12569 1	41 8	617	
*09		28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	16986 2	11174 9	Y	10158	10416 1	27 8	332	
*10		25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	16377 2	9150 9	Y	8318	8304 1	48 8	298	
*11		46970 X	46970	-0-	-0-	-0-	33477 2	13493 9	Y	12266	11828 1	410 8	326	
*12		47567 X	47567	-0-	-0-	-0-	33013 2	14554 9	Y	13231	12912 1	313 8	332	
*01		52286 X	52286	-0-	-0-	-0-	37509 2	14777 9	Y	13434	13063 1	371 8	332	

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	277612	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783
08		4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	1517 2	756 9	Y	687	670 1	5 8	52	
09		3990 X	2234	-0-	-1756	-0-	1454 2	780 9	Y	709	683 1	3 8	75	
10		4092 X	2726	-0-	-1366	-0-	1818 2	908 9	Y	825	812 1	4 8	84	
11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2539 2	1047 9	Y	952	820 1	12 8	204	
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2183 2	835 9	Y	759	865 1	6 8	92	
*01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	2249 2	1034 9	Y	940	929 1	6 8	97	

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.	N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11623	- 16306
08		33263 X	8912	-0-	-24351	-0-	7811 2	1101 9	Y	1001	1006 0	3 8	3	
09		32190 X	18958	-0-	-13232	-0-	16428 2	2530 9	Y	2300	2287 0	6 8	10	
10		18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	16881 2	2105 9	Y	1914	1907 0	8 8	9	
11		16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	14737 2	2021 9	Y	1837	1829 0	7 8	10	
12		26443 X	9871	-0-	-16572	-0-	8653 2	1218 9	Y	1107	1106 0	6 8	5	
01		19592 X	15887	-0-	-3705	-0-	13304 2	2583 9	Y	2348	2328 0	11 8	14	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL.	DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687 - 15498			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	0	W	7953	-0-	7953	46217	6679	2	1274	9	N	1158	1131	1	24	8	247
09	0	W	7687	-0-	7687	53904	6579	2	1108	9	N	1007	1000	1	18	8	236
10	0	W	7978	-0-	7978	61882	6881	2	1097	9	N	997	1030	1	8	8	195
11	68779	X	6897	-0-	-61882	-	5940	2	957	9	N	870	867	1	10	8	188
12	8122	X	7008	-0-	-1114	-	6139	2	869	9	N	790	733	1	3	8	242
01	7967	X	6643	-0-	-1324	-	5707	2	936	9	N	851	919	1	11	8	163

KINGSTON 54-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL.	DATE	11/06/2014	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620 - 14360			
08	30845	X	21297	-0-	-9548	-	17451	2	3846	9	Y	3496	3464	0	31	8	91
09	29850	X	17567	-0-	-12283	-	14442	2	3125	9	Y	2841	2850	0	18	8	64
10	30845	X	18439	-0-	-12406	-	15225	2	3214	9	Y	2922	2906	0	19	8	61
11	23070	X	17770	-0-	-5300	-	14532	2	3238	9	Y	2944	2916	0	43	8	46
12	22258	X	17109	-0-	-5149	-	14008	2	3101	9	Y	2819	2804	0	8	8	53
01	21297	X	15880	-0-	-5417	-	13128	2	2752	9	Y	2502	2512	0	10	8	33

OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL.	DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	10953	PERF.	11548 - 14855			
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-	-	2	-	9	Y	-0-	3	0	-	-	-0-
09	4140	X	1698	-0-	-2442	-	1268	2	430	9	Y	391	388	0	1	8	2
10	6513	X	6513	-0-	-	-	4879	2	1634	9	Y	1485	1476	0	4	8	7
11	6293	X	6293	-0-	-	-	4927	2	1366	9	Y	1242	1237	0	5	8	7
12	DLQ	G-10	6543	-0-	6543	6543	5217	2	1326	9	Y	1205	1201	0	5	8	6
01	DLQ	G-10	5551	-0-	5551	12094	4392	2	1159	9	Y	1054	1048	0	6	8	6

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL.	DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	11584 - 21015			
08	0		32118	-0-	32118	32118	24624	2	7494	9	N	6813	5844	1	55	8	1000
09	78286	X	46168	-0-	-32118	-	35799	2	10369	9	N	9426	10137	1	29	8	260
10	33634	X	33634	-0-	-	-	26046	2	7588	9	N	6898	6313	1	86	8	759
11	25020	X	24086	-0-	-934	-	18374	2	5712	9	N	5193	5211	1	162	8	579
12	27350	X	27350	-0-	-	-	20786	2	6564	9	N	5967	6150	1	174	8	222
01	25854	X	24875	-0-	-979	-	18607	2	6268	9	N	5698	5164	1	211	8	545

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL.	DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.	11506 - 15632			
08	43652	X	43652	-0-	-0-	-	34731	2	8921	9	N	8110	7573	1	404	8	816
09	43362	X	43362	-0-	-	-	35533	2	7829	9	N	7117	7084	1	228	8	621
10	36609	X	36609	-0-	-	-	30140	2	6469	9	N	5881	5852	1	180	8	470
11	45940	X	45940	-0-	-	-	39268	2	6672	9	N	6065	5328	1	505	8	702
12	37509	X	37509	-0-	-	-	32808	2	4701	9	N	4274	4475	1	258	8	243
01	32519	X	22718	-0-	-9801	-	18491	2	4227	9	N	3843	3431	1	303	8	352

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL.	DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	11575 - 16306			
*08	23622	X	18104	-0-	-5518	-	15867	2	2237	9	Y	2034	2029	0	7	8	7
*09	22860	X	20714	-0-	-2146	-	18243	2	2471	9	Y	2246	2235	0	8	8	10
*10	23622	X	20855	-0-	-2767	-	18363	2	2492	9	Y	2265	2256	0	9	8	10
*11	22860	X	20011	-0-	-2849	-	17606	2	2405	9	Y	2186	2174	0	10	8	12
*12	17218	X	17218	-0-	-	-	15175	2	2043	9	Y	1857	1850	0	10	8	9
*01	13947	X	13947	-0-	-0-	-	12305	2	1642	9	Y	1493	1482	0	11	8	9

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL.	DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788 - 15162			
08	113599	X	35370	-0-	-78229	-	32073	2	3297	9	N	2997	2626	1	99	8	664
09	39707	X	39707	-0-	-	-	36084	2	3623	9	N	3294	3656	1	55	8	247
10	35991	X	26105	-0-	-9886	-	23329	2	2776	9	N	2524	2025	1	65	8	681
11	45649	X	45649	-0-	-	-	41966	2	3683	9	N	3348	3288	1	65	8	676
12	50184	X	50184	-0-	-	-	45437	2	4747	9	N	4315	4563	1	44	8	384
*01	44764	X	44764	-0-	-0-	-	40760	2	4004	9	N	3640	3646	1	49	8	329

PHANTOM (WOLF CAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SHOSHONI 55-4-43																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		

WINGHEAD 56-2-43																	
WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680																	
08	SHUT	IN	27242	-0-	27242	151302	22003	2	5239	9	N	4763	4629	1	42	8	447
09	SHUT	IN	33512	-0-	33512	184814	25861	2	7651	9	N	6955	6733	1	31	8	638
10	195589	X	10775	-0-	-184814	-0-	8258	2	2517	9	N	2288	2547	1	11	8	368
11	51630	X	15410	-0-	-36220	-0-	10353	2	5057	9	N	4597	4728	1	79	8	158
12	53351	X	1925	-0-	-51426	-0-	1340	2	585	9	N	532	524	1	1	8	165
01	53351	X	15809	-0-	-37542	-0-	11518	2	4291	9	N	3901	3955	1	17	8	94

KAYCEE 57-3-45																	
WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A																	
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		

MONROE 34-188																	
WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599																	
08	7967	X	NO	RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO	RPT		-0-		
09	7710	X	NO	RPT	-0-	-7710	-0-				Y	NO	RPT		-0-		
10	7967	X	NO	RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO	RPT		-0-		
11	7710	X	NO	RPT	-0-	-7710	-0-				Y	NO	RPT		-0-		
12	7967	X	NO	RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO	RPT		-0-		
*01	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	25174	2	3671	9	Y	3337	3296	0	35	8	20

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B																	
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087																	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	4	8			7
12	7062	X	-0-	-0-	-7062	-0-	-0-				N	4671	4277	1	14	8	387
01	72974	X	-0-	-0-	-72974	-0-	-0-				N	-0-	-0-				387

TETON 56-2-23																	
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284																	
*08	30256	X	NO	RPT	-0-	-30256	-0-				N	NO	RPT		-0-		
*09	29280	X	NO	RPT	-0-	-29280	-0-				N	NO	RPT		-0-		
*10	30256	X	NO	RPT	-0-	-30256	-0-				N	NO	RPT		-0-		
*11	29280	X	NO	RPT	-0-	-29280	-0-				N	NO	RPT		-0-		
*12	30256	X	1305	-0-	-28951	-0-	1053	2	252	9	N	229	1057	1	2	8	100
*01	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-	-0-				N	-0-	-0-				100

BANNER 57-1-21																	
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A																	
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474															
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1704	1663 1	41 8	-0-
11	0		31846	-0-	31846	31846	24584	2	7262 9		N	6602	6041 1	56 8	505
12	156971 X		125125	-0-	-31846	-0-	93390	2	31735 9		N	28850	28819 1	63 8	473
01	106423 X		101327	-0-	-5096	-0-	75056	2	26271 9		N	23883	23906 1	27 8	423

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 3H		RRCID -> 279227		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LARAMIE 55-4-13		WELL #: 1H		RRCID -> 279237		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CASPER 57-2-11		WELL #: 1H		RRCID -> 279239		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONROE 34-210		WELL #: 6H		RRCID -> 279240		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757	
08	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				-0-
09	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-				-0-
10	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				-0-
11	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-				-0-
12	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				-0-
01	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				-0-

MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279241		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581	
08	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-				-0-
09	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-				-0-
10	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-				-0-
11	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-				-0-
12	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-				-0-
01	48267 X	34897	-0-	-13370	-0-	28180	2	6717 9	36

SIEVERS UNIT 2-33		WELL #: 1H		RRCID -> 279249		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHERIDAN 55-4-5		WELL #: 1H		RRCID -> 279250		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
HARRISON UNIT 2-38			WELL #:	1H	RRCID ->	279253	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11153	-	19242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5871	5357	1	301	8	213

KAYCEE 57-3-41			WELL #:	1H	RRCID ->	279271	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PACE STATE UNIT 1-37			WELL #:	1H	RRCID ->	279274	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	11285	-	20416
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3582	3466	1	116	8	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

POWERS STATE UNIT 2-37			WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11404	-	19524
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1128	378	1	23	8	727

MONROE 34-188			WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	11089	PERF.	11436	-	15556
08	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			Y	NO RPT					-0-

CHEYENNE 57-3-13			WELL #:	1H	RRCID ->	279304	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COVINGTON 34-224			WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11481	-	15470
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MONROE 34-210			WELL #:	5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11785	-	16097
08	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-			Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
FOWLER 34-193		WELL #: 2H		RRCID -> 279367		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEVERS UNIT 2-39		WELL #: 1H		RRCID -> 279381		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635						
08	DLQ G-10	29488	-0-	29488	29488	93	1	27510	3	N	803	696	1			816
						1002	4	883	9							
09	DLQ G-10	25689	-0-	25689	55177	90	1	23290	3	N	755	1222	1			349
						1478	4	831	9							
10	DLQ G-10	19048	-0-	19048	74225	93	1	17865	3	N	702	700	1	4	8	347
						318	4	772	9							
11	95263 X	21038	-0-	-74225	-0-	27	1	19968	3	N	914	931	1	5	8	325
						38	4	1005	9							
12	29481 X	17704	-0-	-11777	-0-	16719	3	227	4	N	689	541	1	6	8	467
						758	9									
01	29481 X	22946	-0-	-6535	-0-	19693	3	2351	4	N	820	994	1	7	8	286
						902	9									

AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	DLQ G-10	36741	-0-	36741	36741	34282	3	984	4	N	1341	1666	1			422
						1475	9									
09	DLQ G-10	35360	-0-	35360	72101	24	1	33847	3	N	1332	1116	1			638
						24	4	1465	9							
10	DLQ G-10	25290	-0-	25290	97391	93	1	22706	3	N	1172	1537	1			273
						1202	4	1289	9							
11	116692 X	19301	-0-	-97391	-0-	27	1	15091	3	N	1249	1179	1			343
						2809	4	1374	9							
12	36735 X	20656	-0-	-16079	-0-	24	1	17998	3	N	1184	1259	1			268
						1332	4	1302	9							
01	36735 X	16203	-0-	-20532	-0-	150	1	14498	3	N	1095	1036	1			327
						350	4	1205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	11584	PERF.	11870	- 16301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	20434	-0-	20434	20434	48 1	16894 3	Y	1564	1244 1	33 8		656
							1772 4	1720 9						
09	DLQ	G-10	25296	-0-	25296	45730	50 1	22238 3	Y	2281	2300 1	39 8		598
							499 4	2509 9						
10	DLQ	G-10	41837	-0-	41837	87567	54 1	38534 3	Y	2933	2831 1	7 8		693
							23 4	3226 9						
11	116985	X	29418	-0-	-87567	-0-	52 1	26614 3	Y	2502	2897 1	16 8		282
							2752 9							
12	26877	X	8486	-0-	-18391	-0-	18 1	6260 4	Y	2007	1787 1	121 8		381
							2208 9							
01	33914	X	14761	-0-	-19153	-0-	12739 4	2022 9	Y	1838	1896 1	58 8		265

ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.	11170	- 15492
08	DLQ	G-10	37427	-0-	37427	37427	33252 3	2033 4	Y	1947	1899 1	2 8		322
							2142 9							
09	DLQ	G-10	29944	-0-	29944	67371	144 1	26175 3	Y	1874	2041 1	5 8		150
							1564 4	2061 9						
10	DLQ	G-10	21607	-0-	21607	88978	60 1	18725 3	Y	2278	2000 1	6 8		422
							316 4	2506 9						
11	101071	X	12093	-0-	-88978	-0-	49 1	9761 3	Y	1795	1848 1	33 8		336
							308 4	1975 9						
12	28303	X	-0-	-0-	-28303	-0-			Y	2168	2223 1	34 8		247
01	28303	X	-0-	-0-	-28303	-0-			Y	2319	2243 1	34 8		289

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11333	- 16036
08	DLQ	G-10	51146	-0-	51146	51146	38700 3	8969 4	Y	3161	3058 1	12 8		206
							3477 9							
09	DLQ	G-10	43078	-0-	43078	94224	44 1	29226 3	Y	4731	4418 1	20 8		499
							8604 4	5204 9						
10	DLQ	G-10	62886	-0-	62886	157110	63 1	47744 3	Y	4858	4934 1	19 8		404
							9735 4	5344 9						
11	204305	X	47195	-0-	-157110	-0-	66 1	42267 3	Y	3504	3653 1	58 8		197
							1008 4	3854 9						
12	33821	X	6242	-0-	-27579	-0-	2 1	309 3	Y	3851	3732 1	44 8		272
							1695 4	4236 9						
01	33821	X	4025	-0-	-29796	-0-	103 4	3922 9	Y	3565	3419 1	44 8		374

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.	11069	- 15767
08	DLQ	G-10	34794	-0-	34794	34794	93 1	25922 3	N	19	142 1			573
							8758 4	21 9						
09	DLQ	G-10	13069	-0-	13069	47863	33 1	7639 3	N	253	541 1			285
							5119 4	278 9						
10	DLQ	G-10	13738	-0-	13738	61601	9369 3	4151 4	N	198	170 1	10 8		303
							218 9							
11	66322	X	4721	-0-	-61601	-0-	3202 3	1519 4	N	-0-	127 8			176
12	34534	X	4374	-0-	-30160	-0-	4269 3	88 4	N	15	4 8			187
							17 9							
01	34534	X	9276	-0-	-25258	-0-	5912 3	3297 4	N	61	14 8			234
							67 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MEEKER 56-T2-22 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE		
08	DLQ	G-10	24011	-0-	24011	24011	93	1	18551	3	N	2005	1920	1	1210
							3161	4	2206	9					
09	DLQ	G-10	35405	-0-	35405	59416	24	1	30681	3	N	2591	2672	1	1129
							1850	4	2850	9					
10	DLQ	G-10	32653	-0-	32653	92069	27759	3	2815	4	N	1890	2404	1	602
							2079	9							
11	127475	X	35406	-0-	-92069	-0-	33082	3	487	4	N	1670	1648	1	612
							1837	9							
12	34472	X	25880	-0-	-8592	-0-	21181	3	2070	4	N	2390	1853	1	1141
							2629	9							
01	34472	X	26474	-0-	-7998	-0-	22524	3	2241	4	N	1554	2232	1	462
							1709	9							
EXTINCTION 57-T1-32															
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482															
08	DLQ	G-10	21655	-0-	21655	21655	19651	3	385	4	N	1472	1341	1	395
							1619	9							
09	DLQ	G-10	25418	-0-	25418	47073	24	1	23182	3	N	1873	1872	1	392
							152	4	2060	9					
10	DLQ	G-10	29169	-0-	29169	76242	30	1	25655	3	N	1769	1885	1	275
							1538	4	1946	9					
11	105424	X	29182	-0-	-76242	-0-	23	1	26144	3	N	1720	1716	1	278
							1123	4	1892	9					
12	26257	X	21306	-0-	-4951	-0-	22	1	18597	3	N	1570	1536	1	295
							960	4	1727	9					
01	29171	X	23617	-0-	-5554	-0-	14	1	21078	3	N	1641	1772	1	160
							720	4	1805	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040															
08	DLQ	G-10	18675	-0-	18675	18675	93	1	14885	3	N	3178	3782	1	781
							201	4	3496	9					
09	DLQ	G-10	11336	-0-	11336	30011	870	1	7068	3	N	2649	3247	1	180
							484	4	2914	9					
10	DLQ	G-10	11518	-0-	11518	41529	1023	1	6952	3	N	3058	2943	1	286
							179	4	3364	9					
11	56547	X	15018	-0-	-41529	-0-	990	1	10409	3	N	3230	3090	1	413
							66	4	3553	9					
12	18290	X	6248	-0-	-12042	-0-	330	1	2472	4	N	3133	2970	1	560
							3446	9							
01	18290	X	7104	-0-	-11186	-0-	5150	4	1954	9	N	1776	2021	1	314
BOLD JOHNSON 56-T1-36															
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203															
08	DLQ	G-10	31894	-0-	31894	31894	93	1	26507	3	Y	2179	2112	1	238
							2897	4	2397	9					
09	DLQ	G-10	19644	-0-	19644	51538	90	1	10383	3	Y	2762	2681	1	309
							6133	4	3038	9					
10	DLQ	G-10	19863	-0-	19863	71401	36	1	12644	3	Y	3312	3281	1	338
							3540	4	3643	9					
11	86450	X	15049	-0-	-71401	-0-	29	1	10385	3	Y	3101	3111	1	318
							1224	4	3411	9					
12	31899	X	5207	-0-	-26692	-0-	4	1	2101	4	Y	2820	2885	1	232
							3102	9							
01	31899	X	12988	-0-	-18911	-0-	9238	4	3750	9	Y	3409	3253	1	359

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	24560	-0-	24560	24560	21990	3	576	4	N	1813	1707	1	21 8 675
09	DLQ G-10	33359	-0-	33359	57919	1994	9							
10	DLQ G-10	37575	-0-	37575	95494	78	1	29558	3	N	2572	2381	1	27 8 839
11	115052 X	19558	-0-	-95494	-0-	894	4	2829	9					
12	0 W	9815	-0-	9815	9815	93	1	33544	3	N	3115	3304	1	13 8 637
01	0 W	17170	-0-	17170	26985	511	4	3427	9					
						90	1	17227	3	N	1870	1889	1	151 8 467
						184	4	2057	9					
						30	1	67	3	N	2169	1757	1	82 8 797
						7332	4	2386	9					
						14854	4	2316	9	N	2105	1950	1	100 8 852
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	11386 - 15727	
08	DLQ G-10	7827	-0-	7827	7827	93	1	5520	3	N	1452	1096	1	10 8 965
09	DLQ G-10	10200	-0-	10200	18027	617	4	1597	9					
10	DLQ G-10	16976	-0-	16976	35003	78	1	8277	3	N	1051	1608	1	12 8 396
11	61875 X	26872	-0-	-35003	-0-	689	4	1156	9					
12	10540 X	7430	-0-	-3110	-0-	93	1	13055	3	N	2009	1960	1	1 8 444
*01	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	1618	4	2210	9					
						90	1	24183	3	N	2063	2022	1	2 8 483
						330	4	2269	9					
						30	1	6294	4	N	1005	1061	1	25 8 402
						1106	9							
						22137	4	2452	9	N	2229	1856	1	31 8 744
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	10960 - 15573	
08	DLQ G-10	18531	-0-	18531	18531	17035	3	133	4	N	1239	1082	1	857
09	DLQ G-10	21958	-0-	21958	40489	1363	9							
10	DLQ G-10	20769	-0-	20769	61258	19128	3	1231	4	N	1454	2025	1	286
11	80726 X	19468	-0-	-61258	-0-	1599	9							
12	21204 X	3145	-0-	-18059	-0-	18290	3	867	4	N	1465	1437	1	1 8 313
01	21204 X	2953	-0-	-18251	-0-	1612	9							
						17995	3	1473	9	N	1339	1292	1	1 8 359
						1163	3	658	4	N	1204	1125	1	5 8 433
						1324	9							
						2635	4	318	9	N	289	3	8	719
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10718 - 15254	
08	DLQ G-10	9776	-0-	9776	9776	465	1	5654	3	N	128			504
09	DLQ G-10	10491	-0-	10491	20267	3516	4	141	9					
10	DLQ G-10	8060	-0-	8060	28327	165	1	8908	3	N	106	495	1	115
11	36464 X	8137	-0-	-28327	-0-	1301	4	117	9					
12	10850 X	6298	-0-	-4552	-0-	7256	3	628	4	N	160	146	1	3 8 126
01	10850 X	3028	-0-	-7822	-0-	176	9							
						6443	3	1496	4	N	180	179	1	3 8 124
						198	9							
						4138	3	2040	4	N	109	2	8	231
						120	9							
						1282	3	1606	4	N	127	187	1	1 8 170
						140	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ	G-10	38120	-0-	38120	38120	93 1	32549 3	N	2212	2451 1	876	
							3045 4	2433 9					
09	DLQ	G-10	45081	-0-	45081	83201	87 1	41804 3	N	2556	3075 1	1 8	356
							378 4	2812 9					
10	DLQ	G-10	50887	-0-	50887	134088	93 1	47426 3	N	2842	2763 1	10 8	425
							242 4	3126 9					
11	180580	X	46492	-0-	-134088	-0-	6 1	40421 3	N	2546	2226 1	5 8	740
							3264 4	2801 9					
12	47213	X	37794	-0-	-9419	-0-	34110 3	1096 4	N	2353	2627 1	15 8	451
							2588 9						
01	47213	X	39181	-0-	-8032	-0-	34478 3	1931 4	N	2520	2423 1	50 8	498
							2772 9						

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	273718	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10765	- 15577	
08	DLQ	G-10	43821	-0-	43821	43821	39833 3	229 4	N	3417	2931 1	911	
							3759 9						
09	DLQ	G-10	55212	-0-	55212	99033	42 1	50600 3	N	3451	4024 1	338	
							774 4	3796 9					
10	DLQ	G-10	61941	-0-	61941	160974	63 1	54606 3	N	3635	3213 1	760	
							3273 4	3999 9					
11	216338	X	55364	-0-	-160974	-0-	43 1	49768 3	N	3104	3261 1	603	
							2139 4	3414 9					
12	57040	X	39005	-0-	-18035	-0-	41 1	34330 3	N	2603	2564 1	642	
							1771 4	2863 9					
01	61938	X	47876	-0-	-14062	-0-	28 1	42820 3	N	3241	2561 1	1322	
							1463 4	3565 9					

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	275255	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10484	PERF.10517	- 15329	
08	DLQ	G-10	16710	-0-	16710	16710	93 1	10706 3	N	5114	5041 1	527	
							286 4	5625 9					
09	DLQ	G-10	12012	-0-	12012	28722	90 1	6536 3	N	4655	4970 1	212	
							265 4	5121 9					
10	DLQ	G-10	11066	-0-	11066	39788	93 1	5892 3	N	4552	4270 1	494	
							74 4	5007 9					
11	59691	X	19903	-0-	-39788	-0-	27 1	15289 3	N	4090	4186 1	398	
							88 4	4499 9					
12	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	14945 3	129 4	N	4133	3883 1	648	
							4546 9						
*01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	12929 3	825 4	N	4004	4321 1	331	
							4404 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	275462	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11109	- 15920	
08	DLQ	G-10	16378	-0-	16378	16378	1023 1	6057 3	Y	5463	5610 1	12 8	597
							3289 4	6009 9					
09	DLQ	G-10	20616	-0-	20616	36994	957 1	12331 3	Y	5107	5114 1	19 8	571
							1710 4	5618 9					
10	DLQ	G-10	35324	-0-	35324	72318	57 1	22723 3	Y	6290	6215 1	4 8	642
							5625 4	6919 9					
11	103834	X	31516	-0-	-72318	-0-	61 1	23803 3	Y	4635	4788 1	14 8	475
							2553 4	5099 9					
*12	20460	X	20082	-0-	-378	-0-	26 1	16336 4	Y	3382	3554 1	25 8	278
							3720 9						
01	20460	X	6852	-0-	-13608	-0-	1891 4	4961 9	Y	4510	4278 1	36 8	474

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BROWN STATE 56-T2-44 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		90923 X	55601	-0-	-35322	-0-	253 1	44520 3	Y	6252	6147 1		437
							3951 4	6877 9					
09		87990 X	57000	-0-	-30990	-0-	104 1	47625 3	Y	6508	6597 1		348
							2112 4	7159 9					
10		90923 X	38661	-0-	-52262	-0-	29563 3	3275 4	Y	5294	4862 1	38 8	742
							5823 9						
11		87990 X	34876	-0-	-53114	-0-	29667 3	4911 4	Y	271	979 1	2 8	32
							298 9						
12		90923 X	20299	-0-	-70624	-0-	13108 3	2521 4	Y	4245	3619 1	50 8	608
							4670 9						
01		77959 X	25476	-0-	-52483	-0-	16951 3	4458 4	Y	3697	3951 1	34 8	320
							4067 9						

STATE DELA 58-T2-38													
WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255													
08		SHUT IN	66850	-0-	66850	603523	93 1	47281 3	N	13383	13380 1		764
							4755 4	14721 9					
09		SHUT IN	55269	-0-	55269	658792	90 1	38236 3	N	11933	11715 1		982
							3817 4	13126 9					
10		SHUT IN	54951	-0-	54951	713743	93 1	38249 3	N	10968	10780 1	30 8	1140
							4544 4	12065 9					
11		SHUT IN	53007	-0-	53007	766750	27 1	38898 3	N	10148	10329 1	25 8	934
							2919 4	11163 9					
12		SHUT IN	48887	-0-	48887	815637	93 1	39098 3	N	8696	8925 1	24 8	681
							130 4	9566 9					
01		0 W	52011	-0-	52011	867648	38344 3	3283 4	N	9440	9334 1	33 8	754
							10384 9						

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36													
WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011													
08		110453 X	45145	-0-	-65308	-0-	186 1	34066 3	N	9089	9000 1		613
							895 4	9998 9					
09		65910 X	38500	-0-	-27410	-0-	180 1	29229 3	N	7808	7747 1		674
							502 4	8589 9					
10		58218 X	38332	-0-	-19886	-0-	186 1	29069 3	N	7990	8035 1	36 8	593
							288 4	8789 9					
11		56340 X	33844	-0-	-22496	-0-	54 1	25493 3	N	7034	7263 1	19 8	345
							560 4	7737 9					
12		46965 X	29813	-0-	-17152	-0-	186 1	19343 3	N	6606	6090 1	20 8	841
							3017 4	7267 9					
01		45136 X	21702	-0-	-23434	-0-	10137 3	4464 4	N	6455	6743 1	28 8	525
							7101 9						

STATE CALDWELL 57-T2-26													
WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783													
08		98921 X	52256	-0-	-46665	-0-	15282 1	28027 3	Y	5416	5539 1		435
							2989 4	5958 9					
09		31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	20741 3	6264 4	Y	4410	4673 1		172
							4851 9						
10		65069 X	36997	-0-	-28072	-0-	29550 3	2364 4	Y	4621	4474 1		319
							5083 9						
11		50580 X	29627	-0-	-20953	-0-	23460 3	1769 4	Y	3998	4071 1		246
							4398 9						
12		52266 X	22162	-0-	-30104	-0-	18369 3	174 4	Y	3290	3297 1		239
							3619 9						
01		52266 X	20552	-0-	-31714	-0-	16308 3	768 4	Y	3160	3041 1	1 8	357
							3476 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		5H	RRCID ->	277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		108407 X	48602	-0-	-59805	-0-	13286	1	24366	3	Y	7592	7824	1	610
							2599	4	8351	9					
09		104910 X	31504	-0-	-73406	-0-	19733	3	5959	4	Y	5284	5687	1	207
							5812	9							
10		77841 X	25843	-0-	-51998	-0-	20364	3	1630	4	Y	3499	3464	1	242
							3849	9							
11		59520 X	24762	-0-	-34758	-0-	19183	3	1447	4	Y	3756	3767	1	231
							4132	9							
12		48608 X	20711	-0-	-27897	-0-	17032	3	161	4	Y	3198	3197	1	232
							3518	9							
01		48608 X	20176	-0-	-28432	-0-	15892	3	749	4	Y	3214	3082	1	1 8 363
							3535	9							

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	- 15449			
08		51460 X	38564	-0-	-12896	-0-	93	1	19945	3	N	8022	7991	1	407
							9702	4	8824	9					
09		49800 X	27571	-0-	-22229	-0-	90	1	18272	3	N	6400	6444	1	363
							2169	4	7040	9					
10		51460 X	24150	-0-	-27310	-0-	93	1	15501	3	N	6249	6246	1	57 8 309
							1682	4	6874	9					
11		49800 X	22301	-0-	-27499	-0-	27	1	14451	3	N	5637	5319	1	39 8 588
							1622	4	6201	9					
12		51460 X	15551	-0-	-35909	-0-	7044	3	3458	4	N	4590	4553	1	34 8 591
							5049	9							
01		38564 X	15083	-0-	-23481	-0-	1631	3	8181	4	N	4792	4888	1	47 8 448
							5271	9							

FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	- 14983			
08		43648 X	28611	-0-	-15037	-0-	19300	3	3354	4	N	5415	5293	1	353
							5957	9							
09		42240 X	32769	-0-	-9471	-0-	48	1	25911	3	N	5765	5782	1	1 8 335
							468	4	6342	9					
10		33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	186	1	25391	3	N	5841	5929	1	1 8 246
							1181	4	6425	9					
11		40500 X	20345	-0-	-20155	-0-	132	1	13866	3	N	5482	5204	1	1 8 523
							317	4	6030	9					
12		39060 X	16495	-0-	-22565	-0-	126	1	1510	3	N	5062	4583	1	4 8 998
							9291	4	5568	9					
01		33852 X	21212	-0-	-12640	-0-	84	1	15764	4	N	4876	5563	1	1 8 310
							5364	9							

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500			
08		83948 X	48600	-0-	-35348	-0-	33804	3	3464	4	N	10302	10317	1	274
							11332	9							
09		81240 X	43799	-0-	-37441	-0-	24	1	29685	3	N	9643	8929	1	988
							3483	4	10607	9					
10		39654 X	39654	-0-	-0-	-0-	93	1	27544	3	N	9534	9840	1	16 8 666
							1530	4	10487	9					
11		53070 X	38783	-0-	-14287	-0-	27	1	27524	3	N	7888	8084	1	14 8 456
							2555	4	8677	9					
12		54839 X	20379	-0-	-34460	-0-	63	1	2495	3	N	7184	7267	1	15 8 358
							9919	4	7902	9					
01		48608 X	38613	-0-	-9995	-0-	156	1	30643	4	N	7104	6710	1	4 8 748
							7814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	59551	X	40567	-0-	-18984	-0-	93 1	19601 3	N	8807	8923 1		457
							11185 4	9688 9					
09	57630	X	41776	-0-	-15854	-0-	90 1	30955 3	N	7915	7935 1		437
							2024 4	8707 9					
10	59551	X	44175	-0-	-15376	-0-	93 1	30998 3	N	8104	7581 1	58 8	465
							4170 4	8914 9					
11	57630	X	48473	-0-	-9157	-0-	27 1	38207 3	N	7214	7020 1	33 8	626
							2304 4	7935 9					
12	53134	X	31319	-0-	-21815	-0-	22239 3	2872 4	N	5644	5719 1	36 8	515
							6208 9						
01	44175	X	32713	-0-	-11462	-0-	20136 3	6278 4	N	5726	5859 1	45 8	337
							6299 9						

MITCHELL 56-T3-26													
WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272													
08	60853	X	53099	-0-	-7754	-0-	372 1	9867 3	N	11941	11733 1		545
							29725 4	13135 9					
09	58890	X	27766	-0-	-31124	-0-	360 1	10591 3	N	8412	8496 1		461
							7562 4	9253 9					
10	60853	X	44748	-0-	-16105	-0-	372 1	31553 3	N	9219	8587 1	69 8	563
							2682 4	10141 9					
11	58890	X	42581	-0-	-16309	-0-	108 1	33015 3	N	7366	7207 1	36 8	686
							1355 4	8103 9					
12	60853	X	30596	-0-	-30257	-0-	22005 3	1581 4	N	6373	6263 1	71 8	725
							7010 9						
01	53103	X	32289	-0-	-20814	-0-	21506 3	3638 4	N	6495	6847 1	50 8	323
							7145 9						

STATE OLSON 57-T2-8													
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011													
08	64945	X	28084	-0-	-36861	-0-	18755 3	2506 4	N	6203	6323 1		721
							6823 9						
09	62850	X	28748	-0-	-34102	-0-	48 1	20614 3	N	6079	6005 1		795
							1399 4	6687 9					
10	64945	X	28276	-0-	-36669	-0-	186 1	17602 3	N	6612	6301 1	1 8	310
							3215 4	7273 9					
11	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	132 1	18097 3	N	5784	5662 1	1 8	431
							1640 4	6362 9					
12	29698	X	22243	-0-	-7455	-0-	138 1	12838 3	N	5311	5207 1	2 8	533
							3425 4	5842 9					
01	29698	X	28902	-0-	-796	-0-	138 1	14217 3	N	5617	5693 1	1 8	456
							8368 4	6179 9					

STATE RUSH 57-T2-18													
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498													
08	82987	X	47639	-0-	-35348	-0-	29938 3	8267 4	N	8576	8262 1		643
							9434 9						
09	80310	X	43417	-0-	-36893	-0-	24 1	30919 3	N	8249	8591 1	2 8	299
							3400 4	9074 9					
10	82987	X	41165	-0-	-41822	-0-	93 1	29900 3	N	8055	7715 1	1 8	638
							2311 4	8861 9					
11	80310	X	26493	-0-	-53817	-0-	27 1	16422 3	N	6179	6440 1		377
							3247 4	6797 9					
12	58931	X	26374	-0-	-32557	-0-	6 1	14970 3	N	6432	6435 1	2 8	372
							4323 4	7075 9					
01	47647	X	31384	-0-	-16263	-0-	69 1	20057 3	N	6282	6004 1		650
							4348 4	6910 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
STATE APACHE 56-T3-12		WELL #:		1H	RRCID ->	278215	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10384	- 15195
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	93 1	34225 3	N	11539	11624	1		358
						7341 4	12693 9						
09	49793 X	49793	-0-	-0-	-0-	90 1	36306 3	N	10095	10018	1		435
						2292 4	11105 9						
10	43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	93 1	30584 3	N	9093	8474	1	47 8	572
						2345 4	10002 9						
11	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	27 1	29852 3	N	7951	7632	1	27 8	864
						1213 4	8746 9						
12	32736 X	32114	-0-	-622	-0-	22820 3	1458 4	N	7124	7437	1	62 8	489
						7836 9							
01	32736 X	30118	-0-	-2618	-0-	20416 3	2606 4	N	6451	6216	1	3 8	721
						7096 9							

STATE POGO 57-T2-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10271	- 15082
08	60233 X	32630	-0-	-27603	-0-	18051 3	7548 4	N	6392	6432	1		286
						7031 9							
09	58290 X	28590	-0-	-29700	-0-	48 1	17731 3	N	5432	4943	1		775
						4836 4	5975 9						
10	60233 X	32648	-0-	-27585	-0-	186 1	24049 3	N	7189	6652	1	2 8	535
						505 4	7908 9						
11	58290 X	25999	-0-	-32291	-0-	54 1	20380 3	N	4844	5061	1	2 8	316
						237 4	5328 9						
12	33418 X	13769	-0-	-19649	-0-	6 1	8292 4	N	4974	3566	1	4 8	1720
						5471 9							
01	32643 X	15221	-0-	-17422	-0-	111 1	9676 4	N	4940	6269	1	6 8	385
						5434 9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10929	- 15592
08	87699 X	49193	-0-	-38506	-0-	35471 3	2866 4	N	9869	9953	1	1 8	737
						10856 9							
09	84870 X	50941	-0-	-33929	-0-	66 1	28257 3	N	10460	10373	1	23 8	801
						11112 4	11506 9						
10	87699 X	64658	-0-	-23041	-0-	93 1	44866 3	N	12423	11361	1	13 8	1049
						6034 4	13665 9						
11	84870 X	42933	-0-	-41937	-0-	90 1	31227 3	N	8493	9066	1	8 8	468
						2274 4	9342 9						
12	52638 X	21070	-0-	-31568	-0-	30 1	2612 3	N	7013	6661	1	32 8	788
						10714 4	7714 9						
01	64666 X	32072	-0-	-32594	-0-	23529 4	8543 9	N	7766	6946	1	26 8	1582

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	10205	- 14760
08	94829 X	23348	-0-	-71481	-0-	93 1	18181 3	N	4505	4298	1	15 8	1188
						118 4	4956 9						
09	91770 X	17589	-0-	-74181	-0-	870 1	12624 3	N	3461	4100	1	19 8	530
						288 4	3807 9						
10	94829 X	22511	-0-	-72318	-0-	1023 1	15858 3	N	4739	3988	1	1 8	750
						417 4	5213 9						
11	91770 X	20002	-0-	-71768	-0-	990 1	13286 3	N	4235	4042	1		943
						1067 4	4659 9						
12	23343 X	7351	-0-	-15992	-0-	330 1	379 3	N	3298	3673	1	27 8	541
						3014 4	3628 9						
01	23343 X	10017	-0-	-13326	-0-	5072 4	4945 9	N	4495	4449	1	18 8	569

PHANTOM (WOLFECAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0	77995	-0-	77995	396959	93 1	48791 3	N	16535	15444 1			1982
							10922 4	18189 9						
09	446203	X	49244	-0-	-396959	-0-	87 1	31804 3	N	11227	12277 1			932
							5003 4	12350 9						
10	68267	X	68267	-0-	-0-	-0-	93 1	35332 3	N	16742	15214 1	90 8		1438
							14426 4	18416 9						
11	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	57 1	46596 3	N	13116	13758 1	42 8		754
							3665 4	14428 9						
12	46631	X	46631	-0-	-0-	-0-	93 1	30154 3	N	11044	10907 1	87 8		804
							4236 4	12148 9						
*01	45382	X	45382	-0-	-0-	-0-	27623 3	6740 4	N	10017	10104 1	49 8		668
							11019 9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
08	363786	X	118107	-0-	-245679	-0-	93 1	58408 3	N	23314	23558 1	1 8		819
							33961 4	25645 9						
09	76425	X	76425	-0-	-0-	-0-	87 1	46206 3	N	16919	16919 1			819
							11521 4	18611 9						
10	89642	X	89642	-0-	-0-	-0-	93 1	34844 3	N	21657	20504 1	105 8		1048
							30882 4	23823 9						
11	66450	X	62842	-0-	-3608	-0-	57 1	30362 3	N	17573	17569 1	48 8		1004
							13093 4	19330 9						
12	80184	X	80184	-0-	-0-	-0-	93 1	50505 3	N	16386	16782 1	127 8		481
							11561 4	18025 9						
*01	83779	X	83779	-0-	-0-	-0-	52870 3	11598 4	N	17555	17353 1	72 8		611
							19311 9							

STATE JAMES 57-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
08	0		80062	-0-	80062	475355	1516 1	42228 3	N	13642	13213 1			864
							21312 4	15006 9						
09	551857	X	76502	-0-	-475355	-0-	54 1	51785 3	N	12143	12286 1			721
							11306 4	13357 9						
10	67244	X	67244	-0-	-0-	-0-	93 1	47970 3	N	11633	11119 1	53 8		461
							6385 4	12796 9						
11	62429	X	62429	-0-	-0-	-0-	57 1	49190 3	N	10122	10023 1	23 8		537
							2048 4	11134 9						
12	64418	X	51723	-0-	-12695	-0-	93 1	37820 3	N	8427	8347 1	24 8		593
							4540 4	9270 9						
01	64418	X	46764	-0-	-17654	-0-	31983 3	5948 4	N	8030	7948 1	19 8		656
							8833 9							

DARCY STATE 56-T3-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
08	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	93 1	24942 3	N	10925	10840 1			249
							29979 4	12018 9						
09	56280	X	46218	-0-	-10062	-0-	87 1	24433 3	N	9444	8992 1			701
							11310 4	10388 9						
10	58156	X	45228	-0-	-12928	-0-	93 1	31832 3	N	10479	9455 1	79 8		945
							1776 4	11527 9						
11	56280	X	42637	-0-	-13643	-0-	27 1	28725 3	N	8251	8685 1	39 8		472
							4809 4	9076 9						
12	58156	X	30677	-0-	-27479	-0-	21722 3	830 4	N	7386	7041 1	79 8		738
							8125 9							
01	58156	X	37985	-0-	-20171	-0-	20024 3	10525 4	N	6760	6862 1	52 8		584
							7436 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	338961 X	95806	-0-	-243155	-0-	93 1	76270 3	N	9955	9711 1	2 8	1063		
						8492 4	10951 9							
09	87210 X	80164	-0-	-7046	-0-	90 1	65081 3	N	8883	9734 1		212		
						5222 4	9771 9							
10	90117 X	65486	-0-	-24631	-0-	93 1	22273 3	N	7530	6875 1	123 8	532		
						34837 4	8283 9							
11	87210 X	56058	-0-	-31152	-0-	27 1	28066 3	N	6212	5741 1	47 8	956		
						21132 4	6833 9							
12	90117 X	26244	-0-	-63873	-0-	7126 3	14419 4	N	4272	4791 1		437		
						4699 9								
*01	113581 X	113581	-0-	-0-	-0-	108047 4	5534 9	N	5031	4989 1	205 8	274		

BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004														
08	118389 X	58944	-0-	-59445	-0-	41983 3	1997 4	N	13604	13076 1	3 8	978		
						14964 9								
09	114570 X	39261	-0-	-75309	-0-	78 1	23739 3	N	10669	10971 1	22 8	654		
						3708 4	11736 9							
10	118389 X	46393	-0-	-71996	-0-	93 1	29487 3	N	11501	10553 1	13 8	935		
						4162 4	12651 9							
11	114570 X	33530	-0-	-81040	-0-	90 1	19389 3	N	8653	8496 1	3 8	1089		
						4533 4	9518 9							
12	58931 X	18438	-0-	-40493	-0-	30 1	1539 3	N	7152	8039 1	34 8	168		
						9002 4	7867 9							
01	58931 X	20247	-0-	-38684	-0-	14284 4	5963 9	N	5421	5228 1	13 8	348		

STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959														
08	162874 X	43611	-0-	-119263	-0-	40 1	32576 3	Y	7145	7293 1		434		
						3135 4	7860 9							
09	157620 X	28413	-0-	-129207	-0-	31 1	19900 3	Y	6636	6714 1		356		
						1182 4	7300 9							
10	162874 X	36563	-0-	-126311	-0-	39 1	12538 3	Y	6232	5572 1	2 8	658		
						17131 4	6855 9							
11	157620 X	30713	-0-	-126907	-0-	13 1	20953 3	Y	5416	5737 1	3 8	334		
						3789 4	5958 9							
12	43617 X	28568	-0-	-15049	-0-	14547 3	9061 4	Y	4509	4318 1	3 8	522		
						4960 9								
01	43617 X	26701	-0-	-16916	-0-	20828 3	1099 4	Y	4340	4627 1	1 8	234		
						4774 9								

BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091														
08	50623 X	24218	-0-	-26405	-0-	45 1	15882 3	N	6024	5549 1		920		
						1665 4	6626 9							
09	48990 X	25393	-0-	-23597	-0-	40 1	17265 3	N	7001	7061 1		860		
						387 4	7701 9							
10	50623 X	35740	-0-	-14883	-0-	39 1	27774 3	N	7191	7553 1		498		
						17 4	7910 9							
11	48990 X	25948	-0-	-23042	-0-	38 1	19796 3	N	5558	5276 1		780		
						6114 9								
*12	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	12 1	4194 4	N	4144	4565 1	26 8	333		
						4558 9								
01	26226 X	9640	-0-	-16586	-0-	5055 4	4585 9	N	4168	3917 1		584		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

*08		0	1780	-0-	1780	1780	1780	4	Y	-0-				-0-		
*09		0	50785	-0-	50785	52565	34	1	Y	11007	10623	1		384		
							24319	4								
*10		0	65930	-0-	65930	118495	76	1	Y	16610	16475	1	11 8	508		
							7274	4								
*11		0	47278	-0-	47278	165773	4	1	Y	11394	11027	1	5 8	870		
							1061	4								
*12	192945	X	27172	-0-	-165773	-0-	24	1	Y	8502	7792	1	11 8	699		
							1812	4								
01	66898	X	23853	-0-	-43045	-0-	14444	3	Y	6309	6350	1	5 8	653		
							6940	9								

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254																
11	0 W	41840	-0-	41840	41840	25702	3	16138	9	N	14671	13784	1	101 8	786	
12	0 W	64861	-0-	64861	106701	41157	3	19	4	N	21532	21391	1	236 8	691	
						23685	9									
*01	165755	X	59054	-0-	-106701	-0-	36422	3	4794	4	N	16216	15771	1	122 8	1014
							17838	9								

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	18042	-0-	18042	18042	12031	3	743	4	N	4789	3547	1	1242		
						5268	9									
11	SHUT IN	135598	-0-	135598	153640	93533	3	5388	4	N	33343	33551	1	6 8	1028	
						36677	9									
12	SHUT IN	104373	-0-	104373	258013	6	1	66316	3	N	28121	27896	1	13 8	1240	
						7118	4	30933	9							
01	SHUT IN	108310	-0-	108310	366323	69	1	73166	3	N	28993	28131	1	19 8	2083	
						3183	4	31892	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878																
07	0	5377	-0-	5377	5377	3	1	2872	3	N	2272	1285	1	9 8	978	
						3	4	2499	9							
08	0	101303	-0-	101303	106680	31	1	69699	3	N	22869	23429	1	4 8	414	
						6417	4	25156	9							
09	0	59331	-0-	59331	166011	30	1	34787	3	N	15909	16060	1	2 8	261	
						7014	4	17500	9							
10	0	73977	-0-	73977	239988	31	1	53503	3	N	17908	17556	1	8 8	605	
						744	4	19699	9							
11	0	51902	-0-	51902	291890	9	1	38860	3	N	11758	11786	1	7 8	570	
						99	4	12934	9							
12	0	16048	-0-	16048	307938	2394	3	3764	4	N	8991	8649	1	11 8	901	
						9890	9									
*01	334992	X	27054	-0-	-307938	-0-	42	1	746	3	N	8571	8988	1	13 8	471
							16838	4	9428	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085																
08	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					242
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					242
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	6887	2	1786	9	N	1624	1438	1			373
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC TOYAH 'B'		556511		WELL #: 1		RRCID -> 276042		COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905				
08	2666 X	2024	-0-	-642	-0-	155	1	1837	2	N	29	180	1			134
09	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	155	1	1735	3	N	44					178
10	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	155	1	1548	3	N	5					183
11	2670 X	1151	-0-	-1519	-0-	150	1	958	3	N	39					222
12	2263 X	777	-0-	-1486	-0-	155	1	567	3	N	50					272
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	55	9			N	-0-					272

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC LH MEEKER C21		703352		WELL #: 1501H		RRCID -> 277994		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209				
08	47076 X	47076	-0-	-0-	-0-	1825	1	37825	3	N	5183	5118	1	4	8	441
09	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	1725	4	5701	9	N	3646	3866	1			221
10	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	1943	1	31690	3	N	4766	4529	1	1	8	457
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	4	4011	9	N	-0-	457	1			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	1	32831	3	N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1587	4	5243	9	N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015																

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC RAINBOW STATE		775854		WELL #: 1		RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	175	1	193	2	N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	165	1	170	2	N	-0-					-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	164	1	174	2	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	129	1	152	2	N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	169	1	181	2	N	-0-					-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	175	1	177	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC GELTEMEYER 61		781913		WELL #: 1		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 07/27/2011				TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412				
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	523	3	91	9	N	83					208
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	343	3	299	9	N	272	365	1			115
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	249	3	267	9	N	243	145	1	1	8	212
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	397	3	11	9	N	10					222
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	N	10					232
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	N	10	35	1			207

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913													
OATMAN C18-27		WELL #:		1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195 - 14487			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
08	DLQ	G-10	8992	-0-	8992	8992	8538	3	454	9	N	413	500	1	315
09	DLQ	G-10	9400	-0-	9400	18392	8842	3	558	9	N	507	532	1	290
10	DLQ	G-10	8259	-0-	8259	26651	7822	3	437	9	N	397	358	1	328
11	DLQ	G-10	8418	-0-	8418	35069	7828	3	590	9	N	536	536	1	328
12	45108	X	10039	-0-	-35069	-0-	9667	3	372	9	N	338	176	1	490
01	9703	X	8870	-0-	-833	-0-	8225	3	645	9	N	586	363	1	713

ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200 - 14579			
08	9207	X	768	-0-	-8439	-0-	660	3	108	9	N	98	186	1	126
09	8910	X	5555	-0-	-3355	-0-	4882	3	673	9	N	612	355	1	383
10	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	5930	3	810	9	N	736	337	1	782
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9186	3	880	9	N	800	1212	1	370
12	6820	X	3583	-0-	-3237	-0-	3155	3	428	9	N	389	482	1	277
01	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	5791	3	762	9	N	693	705	1	265

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	19034	X	17084	-0-	-1950	-0-	16721	3	363	9	N	330	375	1	143
09	24630	X	15412	-0-	-9218	-0-	15100	3	312	9	N	284	187	1	240
10	25451	X	16258	-0-	-9193	-0-	15906	3	352	9	N	320	377	1	183
11	16530	X	15291	-0-	-1239	-0-	14982	3	309	9	N	281	179	1	285
12	17081	X	16445	-0-	-636	-0-	16119	3	326	9	N	296	349	1	232
*01	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15837	3	268	9	N	244	369	1	107

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11118 - 15241			
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2247	3	575	9	N	523	333	1	375
09	1380	X	772	-0-	-608	-0-	359	3	413	9	N	375	508	1	242
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1552	3	604	9	N	549	680	1	110
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1385	3	728	9	N	662	154	1	618
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1719	3	273	9	N	248	353	1	513
*01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	2780	3	305	9	N	277	530	1	260

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913											
BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10827	- 15417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3511 X	3511	-0-	-0-	336 1	1909 3		N	1151	670 1		1060
						1266 9							
09		4475 X	4475	-0-	-0-	348 1	2982 3		N	1041	1861 1		240
						1145 9							
10		2535 X	2535	-0-	-0-	312 1	1264 3		N	872	680 1	2 8	430
						959 9							
11		2678 X	2678	-0-	-0-	288 1	1492 3		N	816	169 1		1077
						898 9							
12		2560 X	2560	-0-	-0-	252 1	1628 3		N	618	1543 1		152
						680 9							
*01		3789 X	3789	-0-	-0-	276 1	2530 3		N	894	528 1	3 8	515
						983 9							

ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF. 9950	- 11300	
08		0 W	627	-0-	627	1553	401 3	226 9	N	205	183 1		207
						2534	861 3	120 9	N	109	184 1		132
09		0 W	981	-0-	981	3136	484 3	118 9	N	107	191 1		48
						4332	1163 3	33 9	N	30			78
10		0 W	602	-0-	602	5542	1059 3	151 9	N	137			215
						3389	869 3	78 9	N	71	178 1		108
11		0 W	1196	-0-	1196								
12		0 W	1210	-0-	1210								
*01		3100 N	947	-0-	-2153								

OATMAN C18-26		WELL #:		1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10813	- 14523	
08		8339 X	5387	-0-	-2952	-0-	4912 3	475 9	N	432	305 1		278
						-0-	5894 3	575 9	N	523	529 1		272
09		8070 X	6469	-0-	-1601	-0-	7664 3	889 9	N	808	920 1		160
						-0-	7819 3	726 9	N	660	522 1		298
10		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7589 3	1009 9	N	917	1087 1		128
						-0-	6536 3	767 9	N	697	335 1		490
11		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-							
12		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-							
01		8339 X	7303	-0-	-1036	-0-							

COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10669	- 14892	
08		15376 X	6811	-0-	-8565	-0-	336 1	5834 3	N	583	718 1		232
						-0-	641 9						
09		13950 X	6399	-0-	-7551	-0-	336 1	5450 3	N	557	556 1		233
						-0-	613 9						
10		14415 X	7795	-0-	-6620	-0-	324 1	6752 3	N	654	363 1	1 8	523
						-0-	719 9						
11		9090 X	5642	-0-	-3448	-0-	288 1	4888 3	N	424	515 1		432
						-0-	466 9						
12		9393 X	5595	-0-	-3798	-0-	240 1	4730 3	N	568	180 1		820
						-0-	625 9						
*01		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	312 1	5470 3	N	317	362 1	2 8	773
						-0-	349 9						

OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10058	- 14977	
08		21049 X	5594	-0-	-15455	-0-	204 1	5379 3	N	10	299 1		697
						-0-	11 9						
09		20370 X	4459	-0-	-15911	-0-	120 1	4328 3	N	10	368 1		339
						-0-	11 9						
10		15841 X	9369	-0-	-6472	-0-	192 1	8703 3	N	431	297 1		473
						-0-	474 9						
11		15330 X	12641	-0-	-2689	-0-	276 1	12033 3	N	302	266 1		509
						-0-	332 9						
12		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	336 1	12906 3	N	412	601 1		320
						-0-	453 9						
*01		16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	360 1	15430 3	N	220	223 1		317
						-0-	242 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	4943	-0-	-2466	-0-	252 1	4357 3	Y	304	75 1		357
09	11400 X	785	-0-	-10615	-0-	334 9	498 3	Y	10	105 1		262
10	11780 X	3186	-0-	-8594	-0-	276 1	2923 3	Y	10	74 1		198
11	11400 X	5592	-0-	-5808	-0-	11 9	5253 3	Y	3	69 1		132
12	6882 X	3486	-0-	-3396	-0-	336 1	3018 3	Y	98	150 1		80
*01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	360 1	4656 3	Y	55	56 1		79
						108 9						
						336 1						
						61 9						

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558
08	11346 X	9773	-0-	-1573	-0-	9701 3	72 9	N	65			460
09	11490 X	7538	-0-	-3952	-0-	7512 3	26 9	N	24	366 1		118
10	11873 X	5920	-0-	-5953	-0-	5894 3	26 9	N	24	2 8		140
11	10680 X	10497	-0-	-183	-0-	10493 3	4 9	N	4	1 8		143
12	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12317 3	37 9	N	34			177
*01	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10817 3	22 9	N	20			197

OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	228 1	3041 3	Y	839	821 1		250
09	8520 X	2476	-0-	-6044	-0-	923 9	1731 3	Y	612	540 1		322
10	11718 X	6942	-0-	-4776	-0-	72 1	4795 3	Y	1799	817 1	2 8	1302
11	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	673 9	13255 3	Y	855	741 1		1416
12	11656 X	8854	-0-	-2802	-0-	168 1	7289 3	Y	1117	1654 1		879
01	6944 X	6730	-0-	-214	-0-	1979 9	5752 3	Y	605	612 1		872
						276 1						
						941 9						
						336 1						
						1229 9						
						312 1						
						666 9						

DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129
*08	89088 X	89088	-0-	-0-	-0-	83511 3	5577 9	N	5070	5231 1		485
*09	97392 X	97392	-0-	-0-	-0-	91443 3	5949 9	N	5408	5370 1		523
*10	99363 X	99363	-0-	-0-	-0-	94658 3	4705 9	N	4277	3976 1	5 8	819
*11	90906 X	90906	-0-	-0-	-0-	86837 3	4069 9	N	3699	3676 1		842
*12	64085 X	64085	-0-	-0-	-0-	61744 3	2341 9	N	2128	2210 1		760
*01	73498 X	73498	-0-	-0-	-0-	70619 3	2879 9	N	2617	2944 1		433

FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10697	- 15416
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	5565 3	1058 9	N	962	831 1		404
09	6330 X	4861	-0-	-1469	-0-	4065 3	796 9	N	724	720 1		408
10	6107 X	5359	-0-	-748	-0-	4332 3	1027 9	N	934	922 1		420
11	6330 X	4752	-0-	-1578	-0-	4251 3	501 9	N	455	341 1	3 8	531
12	5694 X	5217	-0-	-477	-0-	4435 3	782 9	N	711	900 1	6 8	336
*01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4392 3	1049 9	N	954	720 1	3 8	567

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.//		781913										
ULMER 4-61		WELL #:		1V	RRCID ->	271828	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

COTTONMOUTH 58-47		WELL #:		1	RRCID ->	273043	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10197 - 12935		
08	14B2 EXT	16574	-0-	16574	83951	15999	3	575 9	N	523	560 1	258		
09	14B2 EXT	12633	-0-	12633	96584	12211	3	422 9	N	384	365 1	277		
10	14B2 EXT	3626	-0-	3626	100210	3372	3	254 9	N	231	185 1	323		
11	108395 X	8185	-0-	-100210		8127	3	58 9	N	53		376		
12	8334 X	8334	-0-			7981	3	353 9	N	321	180 1	517		
*01	8276 X	8276	-0-			7971	3	305 9	N	277	187 1	607		

MCAFFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10895 - 15368		
08	14B2 EXT	94414	-0-	94414	219409	85698	3	8716 9	N	7924	7812 1	425		
*09	319996 X	100587	-0-	-219409		92071	3	8516 9	N	7742	7677 1	490		
*10	101115 X	101115	-0-			93695	3	7420 9	N	6745	6343 1	887		
*11	93565 X	93565	-0-			87509	3	6056 9	N	5505	5507 1	885		
*12	82140 X	82140	-0-			76780	3	5360 9	N	4873	4900 1	858		
*01	75274 X	75274	-0-			70476	3	4798 9	N	4362	4593 1	625		

WOLF ENERGY, INC.		935534		WELL #:		1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.	10475 - 10648
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1136	2	229 9	N	208	336 1	100		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	165	2	157 9	N	143	167 1	76		
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	785	2	122 9	N	111		187		
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	2	133 9	N	121	165 1	143		
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		143		
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		143		

PHOENIX (SILURIAN)		71275 700		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CRANE					
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609		WELL #:		3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955
08	3144 N	3144	-0-	-0-	B	-0-	3131	3	13 9	N	12	51 1	17	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3116 N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3099	3	17 9	N	15		32	
10	3100 N	3055	-0-	-45	B	-0-	3022	3	33 9	N	30	33 1	29	
11	3060 N	2778	-0-	-282	B	-0-	2766	3	12 9	N	11		40	
12	3224 N	2757	-0-	-467	B	-0-	2748	3	9 9	N	8	17 1	31	
01	3069 N	2831	-0-	-238	B	-0-	2811	3	20 9	N	18	34 1	15	

PHOENIX (SILURIAN)		//CONT.//		71275 700	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CRANE	
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		614609								
ESTES		WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600 3	4	9	N	4	15 1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600 3	4	9	N	4		13
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600 3	7	9	N	6	10 1	9
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600 3	7	9	N	6		15
12	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	600 3	3	9	N	3	5 1	13
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600 3	6	9	N	5	10 1	8

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
08	8308 X	7164	-0-	-1144	-0-	7164 2			N	-0-		-0-
09	8040 X	6736	-0-	-1304	-0-	6736 2			N	-0-		-0-
10	8308 X	7048	-0-	-1260	-0-	7048 2			N	-0-		-0-
11	8010 X	4794	-0-	-3216	-0-	4794 2			N	-0-		-0-
12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2			N	-0-		-0-
01	7161 X	7103	-0-	-58	-0-	7103 2			N	-0-		-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.				660043								
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818 - 14263
08	20615 X	20439	-0-	-176	-0-	20439 2			N	-0-		-0-
09	19950 X	16396	-0-	-3554	-0-	16394 2	2	9	N	2		2
10	18755 X	18026	-0-	-729	-0-	18026 2			N	-0-	2 1	-0-
11	19770 X	16123	-0-	-3647	-0-	16123 2			N	-0-		-0-
12	20429 X	12533	-0-	-7896	-0-	278 1	12255	2	N	-0-		-0-
01	20429 X	11017	-0-	-9412	-0-	296 1	10721	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 2			N	-0-		-0-
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2			N	-0-		-0-
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2			N	-0-		-0-
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2			N	-0-		-0-
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2			N	-0-		-0-
*01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2			N	-0-		-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN)		71476 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043									
LA ESCALERA B-55 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 242462		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	22103 #	16935	-0-	-5168	-0-	382 1	7321 2	N	2	2 8	42
						9230 5	2 9				
09	17610 #	11971	-0-	-5639	-0-	362 1	1478 2	N	1	1 8	42
						10130 5	1 9				
10	18197 #	8241	-0-	-9956	-0-	349 1	7891 5	N	1	1 8	42
						1 9					
11	17610 #	1967	-0-	-15643	-0-	51 1	1915 5	N	1	1 1	42
						1 9					
12	17344 R	17344	-0-	-0-	-0-	227 1	11926 2	N	1	18 6	24
						5190 5	1 9			1 8	
*01	26841	26841	-0-	-0-	-0-	431 1	14681 2	N	4	4 8	24
						11725 5	4 9				

PINON (MULTIPAY)		71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
ALLISON		WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007		
08	DLQ G-10	258461	-0-	258461	258461	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	249335	-0-	249335	507796	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	233658	-0-	233658	741454	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	246510	-0-	246510	987964	2		Y	-0-	-0-
12	1241082 X	253118	-0-	-987964	-0-	253118	2	Y	-0-	-0-
01	258199 X	252436	-0-	-5763	-0-	252436	2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632		
08	DLQ G-10	16603	-0-	16603	16603	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	16034	-0-	16034	32637	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	15634	-0-	15634	48271	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	16453	-0-	16453	64724	2		Y	-0-	-0-
12	81351 X	16627	-0-	-64724	-0-	16627	2	Y	-0-	-0-
01	16616 X	16558	-0-	-58	-0-	16558	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312		
08	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	139 1	2362 2	N	-0-	-0-
09	2550 N	2398	-0-	-152	-0-	129 1	2269 2	N	-0-	-0-
10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	130 1	2340 2	N	-0-	-0-
11	2430 N	2288	-0-	-142	-0-	122 1	2166 2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2365	-0-	-115	-0-	129 1	2236 2	N	-0-	-0-
01	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	125 1	2225 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954		
08	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5810	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8226	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2819	-0-	2819	11045	2		Y	-0-	-0-
12	13685 X	2640	-0-	-11045	-0-	2640	2	Y	-0-	-0-
01	3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509 2	N	-0-	-0-
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	29	1	502 2	N	-0-	-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	29	1	515 2	N	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492 2	N	-0-	-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	29	1	509 2	N	-0-	-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

08	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	573	-0-	573	1164	573	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	571	-0-	571	1735	571	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	621	-0-	621	2356	621	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2972 N	616	-0-	-2356	-0-	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

08	651 N	436	-0-	-215	-0-	24	1	412 2	N	-0-	-0-
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	23	1	399 2	N	-0-	-0-
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	21	1	385 2	N	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464 2	N	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599 2	N	-0-	-0-
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660 2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

08	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	2764	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5268	2504	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944	7212	1944	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2291	-0-	2291	9503	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	11722 X	2219	-0-	-9503	-0-	2219	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2370 X	2160	-0-	-210	-0-	2160	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

08	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	533	-0-	533	1092	533	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	455	-0-	455	1547	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	542	-0-	542	2089	542	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2631 N	542	-0-	-2089	-0-	542	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	930 N	361	-0-	-569	-0-	20	1	341	2	N	-0-	-0-
09	810 N	496	-0-	-314	-0-	27	1	469	2	N	-0-	-0-
10	868 N	740	-0-	-128	-0-	39	1	701	2	N	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	-0-	-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	N	-0-	-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	41	1	714	2	N	-0-	-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-	-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	39	1	699	2	N	-0-	-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-	-0-
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748
08	DLQ G-10	810	-0-	810	810	45	1	765	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	756	-0-	756	1566	41	1	715	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	812	-0-	812	2378	43	1	769	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	803	-0-	803	3181	43	1	760	2	Y	-0-	-0-
12	3000 N	782	-0-	-2218	963	43	1	739	2	Y	-0-	-0-
*01	1759 N	796	-0-	-963	-0-	42	1	754	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-	-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	50	1	847	2	N	-0-	-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	46	1	816	2	N	-0-	-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	N	-0-	-0-
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	691	-0-	691	1461	691 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	622	-0-	622	2083	622 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	718	-0-	718	2801	718 2	Y	-0-		-0-
12	3000 N	720	-0-	-2280	521	720 2	Y	-0-		-0-
*01	1241 N	720	-0-	-521	-0-	720 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226		
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	140 1	2380 2	N	-0-	-0-
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	123 1	2167 2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	113 1	2029 2	N	-0-	-0-
11	2160 N	2040	-0-	-120	-0-	108 1	1932 2	N	-0-	-0-
12	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	114 1	1961 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	112 1	1995 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664		
08	DLQ G-10	2735	-0-	2735	2735	2735 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2560	-0-	2560	5295	2560 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1766	-0-	1766	7061	1766 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2122	-0-	2122	9183	2122 2	Y	-0-		-0-
12	3000 N	2183	-0-	-817	8366	2183 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	2771	-0-	-329	8037	2771 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	46 1	787 2	N	-0-	-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	43 1	757 2	N	-0-	-0-
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	44 1	787 2	N	-0-	-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	42 1	748 2	N	-0-	-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	44 1	763 2	N	-0-	-0-
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	43 1	760 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546		
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2		N	-0-	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		N	-0-	-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		N	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
08	DLQ G-10	4088	-0-	4088	4088	4088 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3874	-0-	3874	7962	3874 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3478	-0-	3478	11440	3478 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3744	-0-	3744	15184	3744 2	Y	-0-		-0-
12	18996 X	3812	-0-	-15184	-0-	3812 2	Y	-0-		-0-
*01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	129 2	N	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-	-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	7 1	128 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	65 1	1101 2	N	-0-				-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60 1	1052 2	N	-0-				-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	1120 2	N	-0-				-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	59 1	1059 2	N	-0-				-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	63 1	1088 2	N	-0-				-0-
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	61 1	1079 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954					
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	128 1	2174 2	N	-0-				-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	119 1	2095 2	N	-0-				-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	120 1	2164 2	N	-0-				-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	116 1	2073 2	N	-0-				-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	123 1	2115 2	N	-0-				-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	120 1	2138 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440					
08	DLQ G-10	450	-0-	450	450	16 1	434 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	466	-0-	466	916	14 1	452 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	467	-0-	467	1383	14 1	453 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	603	-0-	603	1986	14 1	589 2	Y	-0-				-0-
12	2504 N	518	-0-	-1986	-0-	14 1	504 2	Y	-0-				-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13 1	544 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472					
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	132	125 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	296	164 2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	295	-0-	295	591	295 2		Y	-0-				-0-
12	842 N	251	-0-	-591	-0-	251 2		Y	-0-				-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416					
08	DLQ G-10	13818	-0-	13818	13818	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	12974	-0-	12974	26792	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	11617	-0-	11617	38409	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	12833	-0-	12833	51242	2		Y	-0-				-0-
12	64302 X	13060	-0-	-51242	-0-	13060 2		Y	-0-				-0-
01	13189 X	13136	-0-	-53	-0-	13136 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226					
08	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 2		N	-0-				-0-
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 2		N	-0-				-0-
10	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751 2		N	-0-				-0-
11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463 2		N	-0-				-0-
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 2		N	-0-				-0-
*01	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528 2		N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024					
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	38 1	639 2	N	-0-				-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	35 1	621 2	N	-0-				-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36 1	647 2	N	-0-				-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	35 1	617 2	N	-0-				-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	37 1	631 2	N	-0-				-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	35 1	630 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3104	RRCID -> 175161	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5530	- 7446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	104	1	1770	2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	98	1	1716	2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	101	1	1817	2	N	-0-	-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	99	1	1714	2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	95	1	1693	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3204	RRCID -> 175162	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 6140	- 8123			
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-

ALLISON				WELL #: 301	RRCID -> 176379	COMPL. DATE 10/24/1999	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 8601	- 8727			
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-	-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-	-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1202	RRCID -> 176621	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7708	- 7888			
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-

WEST RANCH				WELL #: 3202	RRCID -> 177782	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 5508	PERF. 4965	- 5508			
08	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	1673	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3287	1614	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4682	1395	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6323	1641	2			Y	-0-	-0-
12	3000 N	1622	-0-	-1378	4945	1622	2			Y	-0-	-0-
*01	3100 N	1672	-0-	-1428	3517	1672	2			Y	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2102	RRCID -> 178071	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5403	- 5832			
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	3481	3481	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3229	-0-	3229	6710	3229	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2839	-0-	2839	9549	2839	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3230	-0-	3230	12779	3230	2			Y	-0-	-0-
12	15903 X	3124	-0-	-12779	-0-	3124	2			Y	-0-	-0-
*01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3105	RRCID -> 178072	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 4565	- 7944			
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	72	1	1233	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	67	1	1181	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1209	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	65	1	1160	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	69	1	1184	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW				WELL #: 4012	RRCID ->	178074	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5580 - 8782
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10 1	189 2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4015	RRCID ->	178580	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3064 - 4048
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	1039	-0-	1039	1039	1039 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2259	1220 2		Y	-0-			-0-
*01	3000 N	1069	-0-	-1931	328	1069 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4017	RRCID ->	178717	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3520 - 5753
08	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	112 1	1904 2	N	-0-			-0-
09	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	114 1	2002 2	N	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	117 1	2104 2	N	-0-			-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118 1	2093 2	N	-0-			-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	125 1	2150 2	N	-0-			-0-
*01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	122 1	2176 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3203	RRCID ->	179748	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	4882 - 5480
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	75 1	1279 2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	69 1	1205 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69 1	1235 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	64 1	1131 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	68 1	1178 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	67 1	1195 2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 303	RRCID ->	182400	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5357 - 5950
08	DLQ G-10	7313	-0-	7313	7313	7313 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6946	-0-	6946	14259	6946 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5636	-0-	5636	19895	5636 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6591	-0-	6591	26486	6591 2		Y	-0-			-0-
12	33148 X	6662	-0-	-26486	-0-	6662 2		Y	-0-			-0-
*01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4350 - 4597
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	12 1	199 2	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	195 2	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	11 1	201 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW XX				WELL #: 101	RRCID ->	182632	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7582 - 8060
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	130	-0-	130	274	130 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	381	107 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	472	91 2		Y	-0-			-0-
12	562 N	90	-0-	-472	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540 - 6304
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	160	-0-	-26	-0-		9 1	151 2	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-		6 1	104 2	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-		2 1	28 2	N	-0-		-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	N	-0-		-0-

ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 - 3836
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-

ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 - 4634
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-		39 1	669 2	N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-		36 1	625 2	N	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-		35 1	639 2	N	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		38 1	674 2	N	-0-		-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-		35 1	610 2	N	-0-		-0-
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-		40 1	702 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 - 3050
08	341 N	197	-0-	-144	-0-		11 1	186 2	N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-		18 1	320 2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		19 1	342 2	N	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-		22 1	394 2	N	-0-		-0-
12	341 N	196	-0-	-145	-0-		11 1	185 2	N	-0-		-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-		10 1	171 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 - 5736
08	DLQ G-10	224	-0-	224	224		224 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	210	-0-	210	434		210 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	194	-0-	194	628		194 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	206	-0-	206	834		206 2		Y	-0-		-0-
12	1026 N	192	-0-	-834	-0-		192 2		Y	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1203	RRCID ->	185579	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6300 - 6960
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4019	RRCID ->	186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4625 - 5148
08	DLQ G-10	288	-0-	288	288		288 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	268	-0-	268	556		268 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	195	-0-	195	751		195 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	904		153 2		Y	-0-		-0-
12	1188 N	284	-0-	-904	-0-		284 2		Y	-0-		-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	N	-0-				-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	-0-				-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	12	1	213	2	N	-0-				-0-
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-				-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

08	DLQ G-10	12278	-0-	12278	12278	682	1	11596	2	N	-0-				74
09	DLQ G-10	11658	-0-	11658	23936	628	1	11030	2	N	-0-				74
10	DLQ G-10	11862	-0-	11862	35798	624	1	11238	2	N	-0-				74
11	DLQ G-10	10876	-0-	10876	46674	578	1	10298	2	N	-0-				74
12	57949 X	11275	-0-	-46674	-0-	617	1	10658	2	N	-0-				74
*01	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	571	1	10160	2	N	-0-				74

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	-0-				-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-				-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-				-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-				-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-				-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

08	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	252	-0-	252	513	252	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	831	318	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	342	-0-	342	1173	342	2			Y	-0-				-0-
12	1528 N	355	-0-	-1173	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-				-0-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	20	1	344	2	N	-0-				-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-				-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	N	-0-				-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-				-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

08	992 N	965	-0-	-27	-0-	54	1	911	2	N	-0-				-0-
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	50	1	875	2	N	-0-				-0-
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	50	1	898	2	N	-0-				-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-				-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	51	1	875	2	N	-0-				-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	50	1	884	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
08	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	1484	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	2904	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	4342	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	5784	2	Y	-0-				-0-
12		3000 N	1456	-0-	-1544	4240	2	Y	-0-				-0-
*01		3100 N	1431	-0-	-1669	2571	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738					
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	16 1	268 2	N	-0-			-0-
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	15 1	255 2	N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	15 1	262 2	N	-0-			-0-
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	14 1	253 2	N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	280 2	N	-0-			-0-
*01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159					
08		2201 N	2199	-0-	-2	-0-	122 1	2077 2	N	-0-			-0-
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	113 1	1989 2	N	-0-			-0-
10		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	113 1	2042 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	2040	-0-	-90	-0-	108 1	1932 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	117 1	2019 2	N	-0-			-0-
01		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	113 1	2011 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208					
08		465 N	435	-0-	-30	-0-	24 1	411 2	N	-0-			-0-
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	23 1	397 2	N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 2	N	-0-			-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	N	-0-			-0-
*01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	449 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204					
08		2821 N	2746	-0-	-75	-0-	152 1	2594 2	N	-0-			-0-
09		2640 N	2436	-0-	-204	-0-	131 1	2305 2	N	-0-			-0-
10		2759 N	2362	-0-	-397	-0-	124 1	2238 2	N	-0-			-0-
11		2670 N	1825	-0-	-845	-0-	97 1	1728 2	N	-0-			-0-
12		2511 N	1545	-0-	-966	-0-	85 1	1460 2	N	-0-			-0-
01		2356 N	1456	-0-	-900	-0-	78 1	1378 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176					
08	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	30 1	510 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	519	-0-	519	1059	28 1	491 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	607	-0-	607	1666	32 1	575 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	596	-0-	596	2262	32 1	564 2	Y	-0-			-0-
12		2872 N	610	-0-	-2262	-0-	33 1	577 2	Y	-0-			-0-
*01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	37 1	655 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350					
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	40 1	674 2	N	-0-			-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	36 1	629 2	N	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1	646 2	N	-0-			-0-
11		690 N	607	-0-	-83	-0-	32 1	575 2	N	-0-			-0-
12		682 N	654	-0-	-28	-0-	36 1	618 2	N	-0-			-0-
01		682 N	663	-0-	-19	-0-	35 1	628 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	141	-0-	141	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	142	-0-	142	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	203	-0-	203	486	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	176	-0-	176	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	836 N	174	-0-	-662	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	123	1	2098	2	N	-0-
09	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	114	1	1995	2	N	-0-
10	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	110	1	1988	2	N	-0-
11	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	109	1	1949	2	N	-0-
12	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	115	1	1979	2	N	-0-
01	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	110	1	1951	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	878	2	N	-0-
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	49	1	878	2	N	-0-
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	N	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988			
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	37	1	1501	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1493	-0-	1493	3031	35	1	1458	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1504	-0-	1504	4535	35	1	1469	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1590	-0-	1590	6125	34	1	1556	2	Y	-0-
12	3000 N	1433	-0-	-1567	4558	37	1	1396	2	Y	-0-
*01	3100 N	1501	-0-	-1599	2959	35	1	1466	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904			
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	N	-0-
09	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	75	1	1311	2	N	-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	N	-0-
11	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	72	1	1281	2	N	-0-
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	69	1	1195	2	N	-0-
01	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
08	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	113	1	1930	2	N	-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	106	1	1855	2	N	-0-
10	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	106	1	1909	2	N	-0-
11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	104	1	1848	2	N	-0-
12	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	108	1	1858	2	N	-0-
01	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	101	1	1790	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	29	1	1440	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2890	26	1	1395	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1180	-0-	1180	4070	26	1	1154	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1375	-0-	1375	5445	26	1	1349	2	Y	-0-
12	3000 N	1437	-0-	-1563	3882	28	1	1409	2	Y	-0-
*01	3100 N	1615	-0-	-1485	2397	28	1	1587	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	116 1	1976 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	109 1	1919 2	N	-0-	-0-
10	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	109 1	1966 2	N	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	107 1	1911 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	106 1	1833 2	N	-0-	-0-
01	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	99 1	1762 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622		
08	DLQ G-10	2599	-0-	2599	2599	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2450	-0-	2450	5049	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2178	-0-	2178	7227	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2423	-0-	2423	9650	2		Y	-0-	-0-
12	3000 N	2424	-0-	-576	9074	2		Y	-0-	-0-
*01	11633 X	2559	-0-	-9074	-0-	2559	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246		
08	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2315	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1259	-0-	1259	3574	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	896	-0-	896	4470	2		Y	-0-	-0-
12	3000 N	748	-0-	-2252	2218	2		Y	-0-	-0-
*01	2881 N	663	-0-	-2218	-0-	663	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635		
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	17 1	291 2	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 2	N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	N	-0-	-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758		
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	15 1	262 2	N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	15 1	275 2	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	N	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-	-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508		
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	153 1	2609 2	N	-0-	-0-
09	2670 N	2646	-0-	-24	-0-	143 1	2503 2	N	-0-	-0-
10	2790 N	2713	-0-	-77	-0-	143 1	2570 2	N	-0-	-0-
11	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	138 1	2465 2	N	-0-	-0-
12	2728 N	2683	-0-	-45	-0-	147 1	2536 2	N	-0-	-0-
01	2728 N	2670	-0-	-58	-0-	142 1	2528 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1	537 2	N	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	N	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	N	-0-	-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	28 1	497 2	N	-0-	-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	29 1	501 2	N	-0-	-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	27 1	476 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	16 1	273 2	N	-0-	-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	N	-0-	-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	N	-0-	-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	N	-0-	-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
08	DLQ	G-10	5442	-0-	5442	5442	302 1	5140 2	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	5261	-0-	5261	10703	284 1	4977 2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	5440	-0-	5440	16143	286 1	5154 2	N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	5273	-0-	5273	21416	280 1	4993 2	N	-0-	-0-
12	26734	X	5318	-0-	-21416	-0-	291 1	5027 2	N	-0-	-0-
01	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	290 1	5154 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	37 1	627 2	N	-0-	-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	34 1	602 2	N	-0-	-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	34 1	621 2	N	-0-	-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	33 1	593 2	N	-0-	-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	34 1	586 2	N	-0-	-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	34 1	608 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38 1	651 2	N	-0-	-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	34 1	596 2	N	-0-	-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	34 1	612 2	N	-0-	-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	32 1	572 2	N	-0-	-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	33 1	576 2	N	-0-	-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	33 1	580 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65 1	1104 2	N	-0-	-0-
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	60 1	1051 2	N	-0-	-0-
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	61 1	1098 2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	59 1	1042 2	N	-0-	-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	62 1	1077 2	N	-0-	-0-
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	59 1	1056 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	40 1	675 2	N	-0-	-0-
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	41 1	725 2	N	-0-	-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	42 1	764 2	N	-0-	-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39 1	696 2	N	-0-	-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	39 1	678 2	N	-0-	-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	42 1	755 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	40 1	672 2	N	-0-	-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	35 1	615 2	N	-0-	-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	36 1	645 2	N	-0-	-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	34 1	601 2	N	-0-	-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	35 1	607 2	N	-0-	-0-
01	682	N	414	-0-	-268	-0-	22 1	392 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-				-0-
09	90	N	73	-0-	-17	4	1	69	2	N	-0-				-0-
10	93	N	78	-0-	-15	4	1	74	2	N	-0-				-0-
11	90	N	75	-0-	-15	4	1	71	2	N	-0-				-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-				-0-
01	93	N	79	-0-	-14	4	1	75	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578						
08	744	N	676	-0-	-68	38	1	638	2	N	-0-				-0-
09	690	N	617	-0-	-73	33	1	584	2	N	-0-				-0-
10	713	N	627	-0-	-86	33	1	594	2	N	-0-				-0-
11	660	N	600	-0-	-60	32	1	568	2	N	-0-				-0-
12	651	N	602	-0-	-49	33	1	569	2	N	-0-				-0-
01	620	N	604	-0-	-16	32	1	572	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930						
08	1364	N	1334	-0-	-30	74	1	1260	2	N	-0-				-0-
09	1320	N	1280	-0-	-40	69	1	1211	2	N	-0-				-0-
10	1395	N	1315	-0-	-80	69	1	1246	2	N	-0-				-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	68	1	1206	2	N	-0-				-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	70	1	1213	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	68	1	1215	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942						
08	2294	N	2154	-0-	-140	120	1	2034	2	N	-0-				-0-
09	2130	N	2040	-0-	-90	110	1	1930	2	N	-0-				-0-
10	2170	N	2067	-0-	-103	109	1	1958	2	N	-0-				-0-
11	2070	N	1939	-0-	-131	103	1	1836	2	N	-0-				-0-
12	2108	N	2091	-0-	-17	114	1	1977	2	N	-0-				-0-
01	2077	N	2060	-0-	-17	110	1	1950	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018						
08	439	N	439	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-				-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-				-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-				-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-				-0-
12	465	N	462	-0-	-3	25	1	437	2	N	-0-				-0-
01	496	N	451	-0-	-45	24	1	427	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181						
08	881	N	881	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-				-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-				-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	56	1	1006	2	N	-0-				-0-
11	840	N	796	-0-	-44	42	1	754	2	N	-0-				-0-
12	930	N	719	-0-	-211	39	1	680	2	N	-0-				-0-
01	1054	N	753	-0-	-301	40	1	713	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320					
08	DLQ	G-10	19137	-0-	19137	19137	19137 2		Y	N	-0-			20
09	DLQ	G-10	19021	-0-	19021	38158	19021 2		Y	N	-0-			20
10	DLQ	G-10	14701	-0-	14701	52859	14701 2		Y	N	-0-			20
11	DLQ	G-10	13761	-0-	13761	66620	13761 2		Y	N	-0-			20
12	76564	X	9944	-0-	-66620	-0-	9944 2		Y	N	-0-			20
01	19654	X	10771	-0-	-8883	-0-	10771 2		Y	N	-0-			20

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346					
08	DLQ	G-10	3830	-0-	3830	3830	213 1	3617 2	N	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3614	-0-	3614	7444	195 1	3419 2	N	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3739	-0-	3739	11183	197 1	3542 2	N	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3415	-0-	3415	14598	182 1	3233 2	N	N	-0-			-0-
12	17958	X	3360	-0-	-14598	-0-	184 1	3176 2	N	N	-0-			-0-
01	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	170 1	3027 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344					
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	N	N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	N	N	-0-			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	6 1	102 2	N	N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 2	N	N	-0-			-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 2	N	N	-0-			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946					
08	DLQ	G-10	4434	-0-	4434	4434	4434 2		Y	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	4403	-0-	4403	8837	4403 2		Y	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	13644	4807 2		Y	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5515	-0-	5515	19159	5515 2		Y	N	-0-			-0-
12	25185	X	6026	-0-	-19159	-0-	6026 2		Y	N	-0-			-0-
*01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		Y	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687					
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	90 1	1523 2	N	N	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81 1	1430 2	N	N	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	81 1	1461 2	N	N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78 1	1393 2	N	N	-0-			-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86 1	1492 2	N	N	-0-			-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	83 1	1472 2	N	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	7530 - 9061
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	17 1	290 2	N	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	16 1	273 2	N	-0-			-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	16 1	283 2	N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15 1	269 2	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	16 1	271 2	N	-0-			-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	15 1	260 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229
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-

WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	2327 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2228	-0-	2228	4555	2228 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2159	-0-	2159	6714	2159 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2234	-0-	2234	8948	2234 2		Y	-0-			-0-
12	3000 N	2251	-0-	-749	8199	2251 2		Y	-0-			-0-
*01	10457 X	2258	-0-	-8199	-0-	2258 2		Y	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1934 - 2304
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	228	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	347	6 1	113 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	113	-0-	113	460	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
12	575 N	115	-0-	-460	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2595 - 4274
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58 1	988 2	N	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55 1	960 2	N	-0-			-0-
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	47 1	845 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	52 1	929 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	623	-0-	-431	-0-	34 1	589 2	N	-0-			-0-
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	51 1	905 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6014	RRCID ->	200347	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3862 - 4552
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48 1	819 2	N	11			82
						12 9						
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	43 1	754 2	N	10			92
						11 9						
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	43 1	768 2	N	7			99
						8 9						
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	42 1	744 2	N	12			111
						13 9						
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46 1	788 2	N	13			124
						14 9						
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	47 1	844 2	N	20			144
						22 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	30 1	507 2	N	-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	27 1	482 2	N	-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	28 1	498 2	N	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1	489 2	N	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	498 2	N	-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	28 1	497 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879	
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	89 1	1514 2	N	-0-
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86 1	1518 2	N	-0-
10	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	86 1	1543 2	N	-0-
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	82 1	1468 2	N	-0-
12	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	86 1	1490 2	N	-0-
01	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	83 1	1483 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45 1	765 2	N	-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42 1	745 2	N	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	N	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	633 2	N	-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35 1	603 2	N	-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34 1	610 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756	
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	27 1	464 2	N	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26 1	455 2	N	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1	474 2	N	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26 1	463 2	N	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	469 2	N	-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	26 1	468 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356	
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	11 1	192 2	N	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	10 1	184 2	N	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	190 2	N	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	N	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	N	-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998	
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	31 1	520 2	N	-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	28 1	495 2	N	-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	28 1	504 2	N	-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	27 1	478 2	N	-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	28 1	483 2	N	-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	27 1	476 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2501		RRCID ->	203339	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6263 - 6994
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
08	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	32	1	545	2	Y	7	49
09	DLQ	G-10	564	-0-	564	1149	30	1	522	2	Y	11	60
10	DLQ	G-10	563	-0-	563	1712	29	1	522	2	Y	11	71
11	DLQ	G-10	520	-0-	520	2232	27	1	487	2	Y	5	76
12	2683	N	451	-0-	-2232	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	76
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	27	1	485	2	Y	5	81
							6	9					

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID ->		203340	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6679 - 9412	
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	135	1	2295	2	N	10	83
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	7	90
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	2	N	-0-	90
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	117	1	2085	2	N	-0-	90
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	127	1	2200	2	N	5	95
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	117	1	2074	2	N	7	102
							8	9					

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID ->		203343	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	6001 - 6684	
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	702	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	697	-0-	697	1399	697	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	690	-0-	690	2089	690	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	774	-0-	774	2863	774	2			Y	-0-	-0-
12	3000	N	766	-0-	-2234	-0-	766	2			Y	-0-	-0-
*01	1410	N	781	-0-	-629	-0-	781	2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID ->		203347	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4579 - 5538	
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	68	1	1150	2	N	-0-	-0-
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	63	1	1101	2	N	-0-	-0-
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	57	1	1025	2	N	-0-	-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	60	1	1069	2	N	-0-	-0-
12	1209	N	873	-0-	-336	-0-	48	1	825	2	N	-0-	-0-
01	1085	N	712	-0-	-373	-0-	38	1	674	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID ->		203689	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	5460 - 5585	
08	DLQ	G-10	1371	-0-	1371	1371	1371	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	2690	1319	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1362	-0-	1362	4052	1362	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1328	-0-	1328	5380	1328	2			Y	-0-	-0-
12	3000	N	1332	-0-	-1668	-0-	3712	2			Y	-0-	-0-
*01	3100	N	1323	-0-	-1777	-0-	1935	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID ->		203855	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3706 - 4180	
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	2	N	-0-	-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	63	1	1099	2	N	-0-	-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	63	1	1132	2	N	-0-	-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	61	1	1093	2	N	-0-	-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1099	2	N	-0-	-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	61	1	1087	2	N	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	1269	1269 2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2436	1167 2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	3529	1093 2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	4701	1172 2			Y	-0-	-0-
12		3000 N	1172	-0-	-1828	2873	1172 2			Y	-0-	-0-
*01		3100 N	1178	-0-	-1922	951	1178 2			Y	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892												
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 2		N	-0-	-0-
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2		N	-0-	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2		N	-0-	-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	8 1	147 2		N	-0-	-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 2		N	-0-	-0-
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	9 1	162 2		N	-0-	-0-
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882												
08		620 N	546	-0-	-74	-0-	30 1	516 2		N	-0-	25
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	30 1	524 2		N	2	27
							2 9					
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	30 1	539 2		N	-0-	27
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	30 1	538 2		N	-0-	27
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2		N	-0-	27
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	554 2		N	-0-	27
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185												
08		96 X	24	-0-	-72	-0-	1 1	23 2		Y	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2		Y	-0-	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2		Y	-0-	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2		Y	-0-	-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2		Y	-0-	-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		373
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		373
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185 1	188
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193		381

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952		
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	18 1	307 2	N	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	17 1	295 2	N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17 1	304 2	N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	N	-0-	-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 2	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	N	-0-	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	14 1	245 2	N	-0-	-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	11 1	190 2	N	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	14 1	240 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
08	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	114 1	1934 2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1935	-0-	-75	-0-	104 1	1831 2	N	-0-	-0-
10	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	105 1	1889 2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	99 1	1760 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	105 1	1812 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	102 1	1819 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
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-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58 1	990 2	N	-0-	-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	55 1	961 2	N	-0-	-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55 1	992 2	N	-0-	-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1	932 2	N	-0-	-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	56 1	965 2	N	-0-	-0-
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53 1	945 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 2	N	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 2	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	N	-0-	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-	-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-	-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-	-0-
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1170	2	Y	-0-	-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-	-0-
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224				
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	108	2	N	5	127
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	102	2	N	6	133
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-	133
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-	133
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-	133
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-	133

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115				
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	N	-0-	-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	2	N	-0-	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	2	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-	-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520				
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376				
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	2	N	-0-	-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-	-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	N	-0-	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	N	-0-	-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437				
08	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	153	1	2603	2	N	54	227
09	3000 X	2666	-0-	-334	-0-	141	1	2472	2	N	48	91
10	3069 X	2277	-0-	-792	-0-	117	1	2116	2	N	40	131
11	2850 X	589	-0-	-2261	-0-	44	1	549	2	N	8	139
12	2883 X	1360	-0-	-1523	-0-	31	1	1245	2	N	39	178
01	2263 N	1081	-0-	-1182	-0-	9	1	993	2	N	29	207
						72	1					
						43	9					
						56	1					
						32	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	82 1	1388 2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	81 1	1416 2	N	-0-	-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86 1	1545 2	N	-0-	-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83 1	1474 2	N	-0-	-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	89 1	1536 2	N	-0-	-0-
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	88 1	1559 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126		
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	96 1	1642 2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	82 1	1432 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1484	-0-	-221	-0-	78 1	1406 2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1443	-0-	-237	-0-	77 1	1366 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	81 1	1393 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	78 1	1388 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
08	1178 N	988	-0-	-190	-0-	55 1	933 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	853	-0-	-257	-0-	46 1	807 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	715	-0-	-370	-0-	38 1	677 2	N	-0-	-0-
11	960 N	806	-0-	-154	-0-	43 1	763 2	N	-0-	-0-
12	868 N	454	-0-	-414	-0-	25 1	429 2	N	-0-	-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	804 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 2	N	-0-	-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	29 1	502 2	N	-0-	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	28 1	484 2	N	-0-	-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	28 1	497 2	N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	490 2	N	-0-	-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	28 1	477 2	N	-0-	-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	27 1	476 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
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-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	77 1	1312 2	N	-0-	-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	72 1	1269 2	N	-0-	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73 1	1317 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	71 1	1262 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	74 1	1286 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	73 1	1290 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
08	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	119	1	2024	2	N	-0-
09	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	111	1	1946	2	N	-0-
10	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	112	1	2015	2	N	-0-
11	2070 N	2044	-0-	-26	-0-	109	1	1935	2	N	-0-
12	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	113	1	1959	2	N	-0-
01	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	109	1	1944	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	2	N	-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	N	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470			
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	58	1	990	2	N	-0-
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	53	1	936	2	N	-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	58	1	1032	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537			
08	2883 X	2714	-0-	-169	-0-	151	1	2563	2	N	-0-
09	2790 X	2599	-0-	-191	-0-	140	1	2459	2	N	-0-
10	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	141	1	2534	2	N	-0-
11	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	135	1	2405	2	N	-0-
12	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	141	1	2434	2	N	-0-
01	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	136	1	2422	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274			
08	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	191	1	3253	2	N	-0-
09	3600 X	3194	-0-	-406	-0-	172	1	3022	2	N	-0-
10	3689 X	3272	-0-	-417	-0-	172	1	3100	2	N	-0-
11	3390 X	3303	-0-	-87	-0-	176	1	3127	2	N	-0-
12	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	186	1	3207	2	N	-0-
01	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	174	1	3093	2	N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	2	N	-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	31	1	544	2	N	-0-
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	2	N	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872			
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	38	1	647	2	N	-0-
09	720 N	633	-0-	-87	-0-	34	1	599	2	N	-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	N	-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	N	-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	35	1	604	2	N	-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325			
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	83	1	1416	2	N	-0-
09	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	77	1	1355	2	N	-0-
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	78	1	1401	2	N	-0-
11	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	75	1	1343	2	N	-0-
12	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	77	1	1330	2	N	-0-
01	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	71	1	1261	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630			
08	3100 N	2665	-0-	-435	1065	2648	2	17	9	Y	15
09	3000 N	2506	-0-	-494	571	2486	2	20	9	Y	18
10	3100 N	2634	-0-	-466	105	2626	2	8	9	Y	7
11	2684 N	2579	-0-	-105	-0-	2566	2	13	9	Y	12
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2594	2	17	9	Y	15
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2527	2	20	9	Y	18

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	N	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	N	-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 1305		RRCID -> 215587	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 2500	- 2822	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	Y	-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	42	1	730	2	Y	-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	42	1	761	2	Y	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	42	1	734	2	Y	-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3524 - 3885	
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	138	1	2346	2	N	-0-
09	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	123	1	2156	2	N	-0-
10	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	123	1	2226	2	N	-0-
11	2400 N	2159	-0-	-241	-0-	115	1	2044	2	N	-0-
12	2356 N	2118	-0-	-238	-0-	116	1	2002	2	N	-0-
01	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 3734 - 4320	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4927 - 5322	
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 5671 - 8103	
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	77	1	1310	2	N	-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-
10	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	65	1	1162	2	N	-0-
11	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	64	1	1132	2	N	-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3270 - 3420	
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	2	N	-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	20	1	356	2	N	-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3564 - 3970	
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	48	1	815	2	N	-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	44	1	781	2	N	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	N	-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	43	1	771	2	N	-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	46	1	793	2	N	-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45 1	759 2	N	-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42 1	737 2	N	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	43 1	776 2	N	-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41 1	734 2	N	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	42 1	727 2	N	-0-
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	41 1	735 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980	
08	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 2		Y	-0-
09	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006 2		Y	-0-
10	1147 N	824	-0-	-323	-0-	824 2		Y	-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212 2		N	-0-
10	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1114 2		N	-0-
11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243 2		N	-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928	
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
08	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	94 1	1605 2	N	-0-
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	93 1	1634 2	N	-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	90 1	1614 2	N	-0-
11	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	86 1	1536 2	N	-0-
12	1798 N	1542	-0-	-256	-0-	84 1	1458 2	N	-0-
01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	82 1	1463 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2	N	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	Y	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-	-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	410 2	N	-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	N	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	N	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	N	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	N	-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905	
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-	-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	1399 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552	
08	2449 N	2432	-0-	-17	-0-	135 1	2297 2	N	-0-
09	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	125 1	2192 2	N	-0-
10	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	125 1	2253 2	N	-0-
11	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	122 1	2176 2	N	-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	132 1	2278 2	N	-0-
01	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	125 1	2231 2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774	
08	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163 2	N	-0-	-0-
09	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	2062 2	N	-0-	-0-
10	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025 2	N	-0-	-0-
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	2031 2	N	-0-	-0-
12	2139 N	2000	-0-	-139	-0-	2000 2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704	
08	57619 X	57619	-0-	-0-	-0-	57619 2	N	-0-	-0-
09	55529 X	55529	-0-	-0-	-0-	55529 2	N	-0-	-0-
10	55645 X	53184	-0-	-2461	-0-	53184 2	N	-0-	-0-
11	56537 X	56537	-0-	-0-	-0-	56537 2	N	-0-	-0-
12	57818 X	57818	-0-	-0-	-0-	57818 2	N	-0-	-0-
*01	57142 X	57142	-0-	-0-	-0-	57142 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	67 1	1147 2	N	-0-	-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65 1	1142 2	N	-0-	-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	67 1	1209 2	N	-0-	-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	68 1	1205 2	N	-0-	-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72 1	1249 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	67 1	1188 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809		
08	2480 N	2438	-0-	-42	-0-	135 1	2303 2	N	-0-	-0-
09	2400 N	2293	-0-	-107	-0-	124 1	2169 2	N	-0-	-0-
10	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	119 1	2139 2	N	-0-	-0-
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	114 1	2039 2	N	-0-	-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	130 1	2246 2	N	-0-	-0-
*01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	123 1	2187 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557		
08	4154 X	4067	-0-	-87	-0-	226 1	3841 2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3907	-0-	-83	-0-	211 1	3696 2	N	-0-	-0-
10	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	211 1	3794 2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3849	-0-	-111	-0-	205 1	3644 2	N	-0-	-0-
12	4092 X	3936	-0-	-156	-0-	215 1	3721 2	N	-0-	-0-
01	4061 X	3899	-0-	-162	-0-	208 1	3691 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686		
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	18 1	300 2	N	-0-	-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	16 1	278 2	N	-0-	-0-
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	14 1	248 2	N	-0-	-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	13 1	230 2	N	-0-	-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	15 1	251 2	N	-0-	-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-	-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-	-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092		
08	4836 X	4664	-0-	-172	-0-	259 1	4405 2	N	-0-	-0-
09	4680 X	4504	-0-	-176	-0-	243 1	4261 2	N	-0-	-0-
10	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	252 1	4533 2	N	-0-	-0-
11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	246 1	4387 2	N	-0-	-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	259 1	4469 2	N	-0-	-0-
01	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	250 1	4440 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925		
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104	RRCID ->	220708	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4272 - 4766	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3209	RRCID ->	220986	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5299 - 7854	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-		-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303	RRCID ->	220996	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	4260 - 5837	
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5029	RRCID ->	223109	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4864 - 5326	
08	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	1999	-0-	-419	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
12	2635 N	2456	-0-	-179	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 138				WELL #: 2201	RRCID ->	223165	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6516 - 8092	
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6027	RRCID ->	223167	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3755 - 4363	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-		-0-
09	660 N	527	-0-	-133	-0-	28	1	499	2	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-		-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-		-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	7 1	123 2	N		-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	7 1	117 2	N		-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N		-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N		-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N		-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N		-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2113	RRCID ->	223213	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4264 - 4630	
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	71 1	1212 2	N		-0-		-0-	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	67 1	1176 2	N		-0-		-0-	
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	69 1	1236 2	N		-0-		-0-	
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	65 1	1159 2	N		-0-		-0-	
12	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	65 1	1124 2	N		-0-		-0-	
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	62 1	1109 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3212	RRCID ->	223431	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5751 - 7375	
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	57 1	973 2	N		-0-		-0-	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	58 1	1013 2	N		-0-		-0-	
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	58 1	1041 2	N		-0-		-0-	
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	56 1	1004 2	N		-0-		-0-	
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	60 1	1031 2	N		-0-		-0-	
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59 1	1055 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3001	RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5890 - 7742	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N		-0-		-0-	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N		-0-		-0-	
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	9 1	153 2	N		-0-		-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N		-0-		-0-	
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	9 1	153 2	N		-0-		-0-	
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N		-0-		-0-	

NORTH PINON		WELL #:		2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	5300 - 5324	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N		-0-		-0-	
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	6 1	101 2	N		-0-		-0-	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 2	N		-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	N		-0-		-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	N		-0-		-0-	
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N		-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2701N	RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246 - 6390	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31 1	524 2	N		-0-		-0-	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30 1	525 2	N		-0-		-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	N		-0-		-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27 1	480 2	N		-0-		-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 2	N		-0-		-0-	
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28 1	489 2	N		-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		3011	RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4810 - 6902	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y		-0-		-0-	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y		-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y		-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y		-0-		-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y		-0-		-0-	
*01	100 N	204	-0-	104	104	204 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-		-0-
09	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-		-0-
10	1302 X	1167	-0-	-135	-0-	1167	2		Y	-0-		-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-		-0-
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560				
08	1581 N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2		Y	-0-		-0-
09	1320 N	1005	-0-	-315	-0-	1005	2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	789	-0-	-420	-0-	789	2		Y	-0-		-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2		Y	-0-		-0-
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718				
08	558 N	177	-0-	-381	-0-	10	1	167	2	N	-0-	-0-
09	720 N	385	-0-	-335	-0-	21	1	364	2	N	-0-	-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	86	1	1544	2	N	-0-	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	619	-0-	-1024	-0-	33	1	586	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616				
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	46	1	779	2	N	-0-	-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	2	N	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	N	-0-	-0-
12	837 N	655	-0-	-182	-0-	36	1	619	2	N	-0-	-0-
01	930 N	632	-0-	-298	-0-	34	1	598	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454				
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-	-0-
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	37	1	649	2	N	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-	-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-	-0-
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790				
08	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	162	1	2765	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2806	-0-	-74	-0-	151	1	2655	2	Y	-0-	-0-
10	2945 N	2891	-0-	-54	-0-	152	1	2739	2	Y	-0-	-0-
11	2820 N	2776	-0-	-44	-0-	148	1	2628	2	Y	-0-	-0-
12	2914 N	2869	-0-	-45	-0-	157	1	2712	2	Y	-0-	-0-
01	2883 N	2863	-0-	-20	-0-	152	1	2711	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996				
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	2	N	-0-	-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	76	1	1340	2	N	-0-	-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	65	1	1124	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	63	1	1116	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1655	N	1655	-0-	-0-	92	1	1563	2	N	-0-
09	1740	N	1618	-0-	-122	87	1	1531	2	N	-0-
10	1705	N	1650	-0-	-55	87	1	1563	2	N	-0-
11	1590	N	1545	-0-	-45	82	1	1463	2	N	-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	88	1	1526	2	N	-0-
01	1643	N	1614	-0-	-29	86	1	1528	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372		
08	2108	X	1850	-0-	-258	1850	2		Y	-0-	-0-
09	1860	N	1794	-0-	-66	1794	2		Y	-0-	-0-
10	1922	N	1491	-0-	-431	1491	2		Y	-0-	-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-	-0-
12	1860	N	1828	-0-	-32	1828	2		Y	-0-	-0-
*01	2160	N	2160	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410		
08	403	N	265	-0-	-138	15	1	250	2	N	-0-
09	420	N	277	-0-	-143	15	1	262	2	N	-0-
10	372	N	290	-0-	-82	15	1	275	2	N	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-
01	279	N	189	-0-	-90	10	1	179	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330		
08	5239	X	4857	-0-	-382	269	1	4581	2	N	6
09	4980	X	4577	-0-	-403	246	1	4325	2	N	5
10	5053	X	4688	-0-	-365	246	1	4427	2	N	14
11	4830	X	4502	-0-	-328	239	1	4254	2	N	8
12	4867	X	4350	-0-	-517	238	1	4112	2	N	-0-
01	4775	X	4722	-0-	-53	250	1	4452	2	N	18

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245		
08	994	N	994	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-
10	992	N	913	-0-	-79	48	1	865	2	N	-0-
11	960	N	887	-0-	-73	47	1	840	2	N	-0-
12	961	N	944	-0-	-17	52	1	892	2	N	-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444		
08	2160	N	2160	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	100	1	1801	2	N	-0-
11	1890	N	1797	-0-	-93	96	1	1701	2	N	-0-
12	1953	N	1775	-0-	-178	97	1	1678	2	N	-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	94	1	1669	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	2216 2		Y	-0-	-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-	-0-
10	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2245 2		Y	-0-	-0-
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-	-0-
12	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	2282 2		Y	-0-	-0-
01	2232 X	2211	-0-	-21	-0-	2211 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 2	N	-0-	-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	15 1	270 2	N	-0-	-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	15 1	279 2	N	-0-	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	15 1	260 2	N	-0-	-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14 1	248 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	N	-0-	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 2	N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	N	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	N	-0-	-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220		
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	98 1	1666 2	N	35	245
						39 9				
09	1950 N	1661	-0-	-289	-0-	88 1	1545 2	N	25	270
						28 9				
10	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	81 1	1468 2	N	21	291
						23 9				
11	1740 N	1495	-0-	-245	-0-	79 1	1402 2	N	13	304
						14 9				
12	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	81 1	1397 2	N	15	319
						17 9				
01	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	74 1	1312 2	N	17	336
						19 9				

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672		
08	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	228 1	3875 2	N	-0-	-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	191 1	3353 2	N	-0-	-0-
10	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	181 1	3267 2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	175 1	3122 2	N	-0-	-0-
12	3751 X	3215	-0-	-536	-0-	176 1	3039 2	N	-0-	-0-
01	3751 X	3061	-0-	-690	-0-	163 1	2898 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	27 1	453 2	N	-0-			-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	25 1	444 2	N	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	25 1	451 2	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	24 1	418 2	N	-0-			-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	26 1	441 2	N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25 1	444 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3207	RRCID -> 226572	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 8744	PERF. 6270	- 6486			
08	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1809 2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740 2		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			-0-
*01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	- 6120			
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	7 1	130 2	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 2	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859	- 4070			
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-	53 1	906 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	55 1	957 2	N	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56 1	1014 2	N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	57 1	1019 2	N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	58 1	1008 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	53 1	944 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645	- 4834			
08	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1674 2		Y	-0-			-0-
09	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	1577 2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1328	-0-	-408	-0-	1328 2		Y	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		Y	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-			-0-
*01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 6324	- 8815			
08	2232 N	1858	-0-	-374	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1627 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID -> 226849	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3690	- 4000			
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	693 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932 2		Y	-0-			-0-
12	930 N	677	-0-	-253	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	2325 N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			Y	-0-			-0-
09	2070 N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
10	2108 N	1657	-0-	-451	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
12	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			Y	-0-			-0-
*01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442		
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	24	1	409	2	N	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	22	1	392	2	N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	2	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790		
08	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
09	1920 N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			Y	-0-			-0-
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
*01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366		
08	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160		
08	3813 X	3597	-0-	-216	-0-	200	1	3397	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3438	-0-	-252	-0-	185	1	3253	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	187	1	3376	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3351	-0-	-189	-0-	178	1	3173	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	196	1	3379	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	191	1	3391	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660		
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	N	-0-			-0-
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-			-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-			-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-			-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	119	1	2028	2	N	-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1830	2	N	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1873	2	N	-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	2	N	-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	110	1	1950	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172			
08	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	132	1	2249	2	N	-0-
09	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	123	1	2154	2	N	-0-
10	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	122	1	2206	2	N	-0-
11	2310 N	2164	-0-	-146	-0-	115	1	2049	2	N	-0-
12	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	122	1	2109	2	N	-0-
01	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	115	1	2052	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150			
08	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	179	1	3053	2	N	-0-
09	3180 X	3117	-0-	-63	-0-	168	1	2949	2	N	-0-
10	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	168	1	3027	2	N	-0-
11	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	163	1	2895	2	N	-0-
12	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	175	1	3029	2	N	-0-
01	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	168	1	2986	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252			
08	2511 N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			Y	-0-
09	3000 N	4409	-0-	1409	-0-	4409	2			Y	-0-
10	3100 N	3529	-0-	429	-0-	1838	2			Y	-0-
11	3000 N	3386	-0-	386	-0-	2224	2			Y	-0-
12	5483 X	3259	-0-	-2224	-0-	3259	2			Y	-0-
*01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916			
08	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-
09	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			Y	-0-
10	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			Y	-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-
12	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	96	1	1631	2	N	-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	100	1	1750	2	N	-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	N	-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	122	1	2173	2	N	-0-
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	143	1	2468	2	N	-0-
*01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	N	-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4092 X	3819	-0-	-273	-0-	212 1	3607 2	N	-0-
09	3900 X	3658	-0-	-242	-0-	197 1	3461 2	N	-0-
10	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	198 1	3560 2	N	-0-
11	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	191 1	3400 2	N	-0-
12	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	196 1	3384 2	N	-0-
01	3813 X	2040	-0-	-1773	-0-	109 1	1931 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34 1	583 2	N	-0-
09	690 N	501	-0-	-189	-0-	27 1	474 2	N	-0-
10	651 N	478	-0-	-173	-0-	25 1	453 2	N	-0-
11	600 N	466	-0-	-134	-0-	25 1	441 2	N	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 1	693 2	N	-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150	
08	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	67 1	1134 2	N	-0-
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	62 1	1090 2	N	-0-
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	63 1	1136 2	N	-0-
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	61 1	1086 2	N	-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	62 1	1073 2	N	-0-
01	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	54 1	957 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650	
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	96 1	1639 2	N	-0-
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	90 1	1582 2	N	-0-
10	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	91 1	1631 2	N	-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89 1	1591 2	N	-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	94 1	1616 2	N	-0-
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	90 1	1608 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525	
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	16 1	277 2	N	-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	13 1	237 2	N	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	N	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	N	-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818	
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77 1	1318 2	N	-0-
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	59 1	1028 2	N	-0-
10	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	57 1	1026 2	N	-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	67 1	1149 2	N	-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69 1	1227 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	N	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	N	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	14 1	245 2	N	-0-	-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	14 1	243 2	N	-0-	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	14 1	248 2	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N	-0-	-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
08	4433 X	4380	-0-	-53	-0-	4380 2		Y	-0-	-0-
09	4290 X	4138	-0-	-152	-0-	4138 2		Y	-0-	-0-
10	4402 X	3731	-0-	-671	-0-	3731 2		Y	-0-	-0-
11	4260 X	4225	-0-	-35	-0-	4225 2		Y	-0-	-0-
12	4371 X	4171	-0-	-200	-0-	4171 2		Y	-0-	-0-
01	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	4206 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272		
08	2697 N	2041	-0-	-656	-0-	2041 2		Y	-0-	-0-
09	2550 N	2073	-0-	-477	-0-	2073 2		Y	-0-	-0-
10	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	1799 2		Y	-0-	-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-	-0-
12	2139 N	1463	-0-	-676	-0-	1463 2		Y	-0-	-0-
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216		
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	35 1	599 2	N	-0-	20
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	34 1	605 2	N	-0-	20
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	627 2	N	-0-	20
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33 1	595 2	N	-0-	20
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	34 1	595 2	N	-0-	20
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	32 1	571 2	N	-0-	20

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210		
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 2	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162		
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	106 1	4260 2	Y	-0-	-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	99 1	4010 2	Y	-0-	-0-
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	124 1	3738 2	Y	-0-	-0-
11	2820 X	821	-0-	-1999	-0-	23 1	798 2	Y	-0-	-0-
12	2914 X	733	-0-	-2181	-0-	733 2		Y	-0-	-0-
01	2354 X	892	-0-	-1462	-0-	892 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050		
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	180 1	3058 2	N	-0-	-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	162 1	2835 2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	155 1	2792 2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2979	-0-	-81	-0-	158 1	2821 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	160 1	2765 2	N	-0-	-0-
01	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	165 1	2943 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	6058	-0-	-111	-0-	-0-	33	1	6007	2	Y	16			124
							18	9							
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5944	2	Y	19			143
							21	9							
10	6169 X	4644	-0-	-1525	-0-	-0-	31	1	4591	2	Y	20			163
							22	9							
11	5970 X	5122	-0-	-848	-0-	-0-	30	1	5067	2	Y	23			186
							25	9							
12	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	-0-	32	1	5647	2	Y	21			207
							23	9							
01	6169 X	5544	-0-	-625	-0-	-0-	30	1	5501	2	Y	12	190	1	29
							13	9							
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788						
08	3224 X	2714	-0-	-510	-0-	-0-	19	1	2695	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2571	-0-	-549	-0-	-0-	18	1	2553	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2308	-0-	-916	-0-	-0-	18	1	2290	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2522	-0-	-598	-0-	-0-	18	1	2504	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2478	-0-	-405	-0-	-0-	19	1	2459	2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	-0-	18	1	2415	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044						
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-			-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794						
08	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	-0-	151	1	2576	2	Y	-0-			-0-
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2619	-0-	-21	-0-	-0-	139	1	2480	2	Y	-0-			-0-
12	2728 N	2613	-0-	-115	-0-	-0-	143	1	2470	2	Y	-0-			-0-
*01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2600	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515						
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	3552	2	Y	-0-			-0-
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	5676	2	Y	-0-			-0-
10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	5138	2	Y	-0-			-0-
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	5106	2	Y	-0-			-0-
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	4884	2	Y	-0-			-0-
*01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4857	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020						
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1249	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	-0-	68	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	-0-	66	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	-0-	70	1	1203	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	-0-	68	1	1214	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	874	2	N	-0-		-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	819	2	N	-0-		-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	843	2	N	-0-		-0-
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	-0-		44	1	785	2	N	-0-		-0-
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	-0-		48	1	824	2	N	-0-		-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	875	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425					
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-		5229	2			N	-0-		-0-
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	-0-		5033	2			N	-0-		-0-
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-		4563	2			N	-0-		-0-
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	-0-		5192	2			N	-0-		-0-
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-		4959	2			N	-0-		-0-
*01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-		4655	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366					
08	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	-0-		3174	2			Y	-0-		-0-
09	3240 X	3031	-0-	-209	-0-	-0-		3031	2			Y	-0-		-0-
10	3224 X	2499	-0-	-725	-0-	-0-		2499	2			Y	-0-		-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-		3124	2			Y	-0-		-0-
12	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	-0-		2956	2			Y	-0-		-0-
*01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-		3418	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828					
08	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	-0-		137	1	2325	2	N	-0-		62
09	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	-0-		127	1	2229	2	N	-0-		62
10	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	-0-		128	1	2305	2	N	-0-		62
11	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	-0-		123	1	2186	2	N	-0-		62
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2325	2	N	-0-		62
*01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	2319	2	N	-0-		62

WEST RANCH				WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516					
08	3503 X	2958	-0-	-545	-0-	-0-		21	1	2937	2	Y	-0-		25
09	3360 X	2899	-0-	-461	-0-	-0-		21	1	2878	2	Y	-0-		25
10	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	-0-		21	1	2857	2	Y	-0-		25
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	2922	2	Y	-0-		25
12	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	-0-		23	1	2933	2	Y	-0-		25
01	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	-0-		23	1	2896	2	Y	-0-		25

LONGFELLOW				WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300					
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-		272	2			Y	-0-		-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-		262	2			Y	-0-		-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-		238	2			Y	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-		244	2			Y	-0-		-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	-0-		222	2			Y	-0-		-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942					
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-		2395	2			Y	-0-		-0-
09	2310 N	2172	-0-	-138	-0-	-0-		2172	2			Y	-0-		-0-
10	2325 N	1952	-0-	-373	-0-	-0-		1952	2			Y	-0-		-0-
11	2310 N	2253	-0-	-57	-0-	-0-		2253	2			Y	-0-		-0-
12	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	-0-		2228	2			Y	-0-		-0-
*01	400 N	2228	-0-	1828	1828	1828		2228	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	3333 2		Y	-0-	-0-
09	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013 2		Y	-0-	-0-
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		Y	-0-	-0-
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2		Y	-0-	-0-
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 2		Y	-0-	-0-
*01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010		
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2		N	-0-	-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 2		N	-0-	-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2		N	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290		
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	64 1	1091 2	N	-0-	-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60 1	1060 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	60 1	1074 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	58 1	1036 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	62 1	1074 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	60 1	1065 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802		
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	47 1	2659 2	Y	-0-	-0-
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	42 1	2520 2	Y	-0-	-0-
10	2170 X	2150	-0-	-20	-0-	42 1	2108 2	Y	-0-	-0-
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	40 1	2541 2	Y	-0-	-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	42 1	2491 2	Y	-0-	-0-
*01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	40 1	2918 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230		
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-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600		
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	31 1	521 2	N	-0-	-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	27 1	470 2	N	-0-	-0-
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	26 1	468 2	N	-0-	-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	23 1	414 2	N	-0-	-0-
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	24 1	409 2	N	-0-	-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	22 1	397 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312		
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	19 1	321 2	N	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	17 1	304 2	N	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	17 1	312 2	N	-0-	-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	17 1	298 2	N	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	18 1	315 2	N	-0-	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	16 1	291 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	170	1	2891	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	159	1	2788	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	159	1	2868	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2908	-0-	-152	-0-	155	1	2753	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	163	1	2819	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	158	1	2801	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	132	1	4549	2	Y	14			118
						15	9							
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	2	Y	10			128
						11	9							
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	8			136
						9	9							
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	105	1	4088	2	Y	3			139
						3	9							
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	124	1	4358	2	Y	14			153
						15	9							
*01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4308	2	Y	12			165
						13	9							

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	5828 X	5458	-0-	-370	-0-	303	1	5155	2	N	-0-			-0-
09	5520 X	5247	-0-	-273	-0-	283	1	4964	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	5119	-0-	-523	-0-	269	1	4850	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	278	1	4946	2	N	-0-			-0-
12	5549 X	4956	-0-	-593	-0-	271	1	4685	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	5297	-0-	-159	-0-	282	1	5015	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

08	2883 N	2704	-0-	-179	-0-	150	1	2548	2	N	5			57
						6	9							
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2569	2	N	9			66
						10	9							
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	N	11			77
						12	9							
11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	7			84
						8	9							
12	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	145	1	2512	2	N	12			96
						13	9							
01	2759 N	2668	-0-	-91	-0-	142	1	2517	2	N	8			104
						9	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE

08		775 N	766	-0-	-9	-0-	42	1	721	2	N	65
							3	9				
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	40	1	699	2	N	67
							2	9				
10		775 N	760	-0-	-15	-0-	40	1	719	2	N	68
							1	9				
11		750 N	740	-0-	-10	-0-	39	1	697	2	N	72
							4	9				
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	42	1	720	2	N	75
							3	9				
01		775 N	715	-0-	-60	-0-	38	1	674	2	N	78
							3	9				

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520												
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	N	95
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	347	2	N	102
							8	9				
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	353	2	N	105
							3	9				
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	19	1	344	2	N	108
							3	9				
12		403 N	370	-0-	-33	-0-	20	1	348	2	N	110
							2	9				
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	112
							2	9				

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474												
08		4929 X	4530	-0-	-399	-0-	251	1	4279	2	N	-0-
09		4620 X	4456	-0-	-164	-0-	240	1	4216	2	N	-0-
10		4681 X	4615	-0-	-66	-0-	243	1	4372	2	N	-0-
11		4500 X	4442	-0-	-58	-0-	236	1	4206	2	N	-0-
12		4619 X	4186	-0-	-433	-0-	229	1	3957	2	N	-0-
01		4619 X	3758	-0-	-861	-0-	200	1	3558	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939												
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	12
							13	9				
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	231	2	N	32
							22	9				
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	40
							9	9				
11		270 N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	2	N	40
12		279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	N	40
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	73
							36	9				

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	124 1	2112 2	N	12		89
						13 9					
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	111 1	1950 2	N	20		109
						22 9					
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106 1	1910 2	N	15		124
						17 9					
11	2190 N	1767	-0-	-423	-0-	93 1	1661 2	N	12		136
						13 9					
12	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	99 1	1704 2	N	19		155
						21 9					
01	2046 N	1473	-0-	-573	-0-	78 1	1388 2	N	6		161
						7 9					

WEST RANCH				WELL #: 5052	RRCID -> 234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	58 1	984 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	54 1	946 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	54 1	969 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	52 1	920 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	54 1	927 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52 1	929 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5081	RRCID -> 234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	80 1	1367 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	74 1	1296 2	N	-0-		-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74 1	1340 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	73 1	1294 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	75 1	1300 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	72 1	1288 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5087	RRCID -> 234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	N	-0-		-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	17 1	290 2	N	-0-		-0-
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	10 1	186 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID -> 234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860
08	7316 X	6669	-0-	-647	-0-	370 1	6299 2	N	-0-		-0-
09	6900 X	6315	-0-	-585	-0-	340 1	5975 2	N	-0-		-0-
10	7130 X	6453	-0-	-677	-0-	339 1	6114 2	N	-0-		-0-
11	6600 X	6173	-0-	-427	-0-	328 1	5845 2	N	-0-		-0-
12	6820 X	6159	-0-	-661	-0-	337 1	5822 2	N	-0-		-0-
01	6665 X	6030	-0-	-635	-0-	321 1	5709 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID -> 234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992
08	16492 X	15888	-0-	-604	-0-	15888 2		Y	-0-		-0-
09	15630 X	15043	-0-	-587	-0-	15043 2		Y	-0-		-0-
10	16089 X	13245	-0-	-2844	-0-	13245 2		Y	-0-		-0-
11	15390 X	14514	-0-	-876	-0-	14514 2		Y	-0-		-0-
12	15903 X	14587	-0-	-1316	-0-	14587 2		Y	-0-		-0-
01	15903 X	14672	-0-	-1231	-0-	14672 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	N	-0-	23
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	N	-0-	23
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-	23
11	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	61	1	1090	2	N	7	30
						8	9					
12	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	66	1	1141	2	N	-0-	30
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	64	1	1134	2	N	-0-	30

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564				
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	86	1	1471	2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	80	1	1412	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	80	1	1445	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	78	1	1395	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	81	1	1405	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	79	1	1398	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448				
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
01	T. A.	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110				
08	29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2			Y	-0-	-0-
09	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	29051	2			Y	-0-	-0-
10	27156 X	25340	-0-	-1816	-0-	25340	2			Y	-0-	-0-
11	28676 X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			Y	-0-	-0-
12	29481 X	29217	-0-	-264	-0-	29217	2			Y	-0-	-0-
01	29481 X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236				
08	6696 X	6465	-0-	-231	-0-	359	1	6106	2	N	-0-	-0-
09	6360 X	6148	-0-	-212	-0-	331	1	5817	2	N	-0-	-0-
10	6572 X	6395	-0-	-177	-0-	336	1	6059	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	6184	-0-	-146	-0-	329	1	5855	2	N	-0-	-0-
12	6541 X	6273	-0-	-268	-0-	343	1	5930	2	N	-0-	-0-
01	6479 X	6350	-0-	-129	-0-	338	1	6012	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672				
08	5797 X	5241	-0-	-556	-0-	291	1	4950	2	N	-0-	-0-
09	5610 X	5013	-0-	-597	-0-	270	1	4743	2	N	-0-	-0-
10	5580 X	5264	-0-	-316	-0-	277	1	4987	2	N	-0-	-0-
11	5280 X	5099	-0-	-181	-0-	271	1	4828	2	N	-0-	-0-
12	5456 X	5126	-0-	-330	-0-	281	1	4845	2	N	-0-	-0-
01	5270 X	5127	-0-	-143	-0-	273	1	4854	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	16 1	271 2	N	-0-	-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	14 1	240 2	N	-0-	-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	10 1	171 2	N	-0-	-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	13 1	227 2	N	-0-	-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352		
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	216 1	3682 2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3889	-0-	-71	-0-	210 1	3679 2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3932	-0-	-160	-0-	207 1	3725 2	N	-0-	-0-
11	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	188 1	3347 2	N	-0-	-0-
12	4030 X	3929	-0-	-101	-0-	215 1	3714 2	N	-0-	-0-
01	4030 X	3922	-0-	-108	-0-	209 1	3713 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946		
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	58 1	3014 2	Y	-0-	-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	55 1	2772 2	Y	-0-	-0-
10	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	56 1	2017 2	Y	-0-	-0-
11	2460 X	2131	-0-	-329	-0-	55 1	2076 2	Y	-0-	-0-
12	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	57 1	1962 2	Y	-0-	-0-
*01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	54 1	3039 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920		
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	65 1	1099 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	62 1	1084 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	61 1	1106 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	60 1	1071 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	63 1	1085 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	61 1	1088 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-	-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	4 1	65 2	N	-0-	-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860		
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	34 1	576 2	N	-0-	-0-
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	31 1	542 2	N	-0-	-0-
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	31 1	556 2	N	-0-	-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	30 1	527 2	N	-0-	-0-
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	29 1	498 2	N	-0-	-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	29 1	509 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930		
08	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	193 1	3282 2	N	-0-	-0-
09	3660 X	3492	-0-	-168	-0-	188 1	3304 2	N	-0-	-0-
10	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	185 1	3329 2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	185 1	3301 2	N	-0-	-0-
12	3751 X	3596	-0-	-155	-0-	197 1	3399 2	N	-0-	-0-
*01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	192 1	3417 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280 - 8830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2480 N	2431	-0-	-49	-0-	135 1	2296 2	N	-0-			-0-
09		2430 N	2310	-0-	-120	-0-	125 1	2185 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2328	-0-	-152	-0-	122 1	2206 2	N	-0-			-0-
11		2340 N	2195	-0-	-145	-0-	117 1	2078 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	122 1	2110 2	N	-0-			-0-
01		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	116 1	2070 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 - 7282	
08		3720 X	3461	-0-	-259	-0-	192 1	3269 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3396	-0-	-174	-0-	183 1	3213 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	182 1	3275 2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3206	-0-	-304	-0-	170 1	3036 2	N	-0-			-0-
12		3596 X	3237	-0-	-359	-0-	177 1	3060 2	N	-0-			-0-
01		3503 X	3403	-0-	-100	-0-	181 1	3222 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400 - 7684	
08		12183 X	11450	-0-	-733	-0-	11450 2		Y	-0-			-0-
09		11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11169 2		Y	-0-			-0-
10		11563 X	10189	-0-	-1374	-0-	10189 2		Y	-0-			-0-
11		11190 X	10414	-0-	-776	-0-	10414 2		Y	-0-			-0-
12		11563 X	10897	-0-	-666	-0-	10897 2		Y	-0-			-0-
01		11532 X	10626	-0-	-906	-0-	10626 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3224 - 5834	
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	55 1	944 2	N	-0-			-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	51 1	895 2	N	-0-			-0-
10		961 N	957	-0-	-4	-0-	50 1	907 2	N	-0-			-0-
11		960 N	955	-0-	-5	-0-	51 1	904 2	N	-0-			-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59 1	1025 2	N	-0-			-0-
*01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65 1	1162 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126 - 5584	
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3217	RRCID ->	237082	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	6700 - 7296	
08		1829 N	1757	-0-	-72	-0-	98 1	1659 2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1677	-0-	-63	-0-	90 1	1587 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	91 1	1636 2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1657	-0-	-53	-0-	88 1	1569 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	93 1	1604 2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	91 1	1618 2	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5307 - 6388	
08		20243 X	17507	-0-	-2736	-0-	17507 2		Y	-0-			-0-
09		19350 X	16652	-0-	-2698	-0-	16652 2		Y	-0-			-0-
10		19251 X	14622	-0-	-4629	-0-	14622 2		Y	-0-			-0-
11		18270 X	16441	-0-	-1829	-0-	16441 2		Y	-0-			-0-
12		17515 X	16260	-0-	-1255	-0-	16260 2		Y	-0-			-0-
01		17515 X	16009	-0-	-1506	-0-	16009 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	6169 X	5800	-0-	-369	-0-	322	1	5478	2	N	-0-			-0-
09	5880 X	5603	-0-	-277	-0-	302	1	5301	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	5877	-0-	-199	-0-	309	1	5568	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5579	-0-	-211	-0-	297	1	5282	2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5560	-0-	-361	-0-	304	1	5256	2	N	-0-			-0-
01	5890 X	5520	-0-	-370	-0-	294	1	5226	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860														

08	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
09	1860 N	1447	-0-	-413	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
12	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
01	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064														

08	434 N	426	-0-	-8	-0-	24	1	402	2	N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-			-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050														

08	279 N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1797	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454														

08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	N	29			182
						32	9							
09	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	76	1	1332	2	N	11			193
						12	9							
10	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	78	1	1407	2	N	14	170 1		37
						15	9							
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	15			52
						17	9							
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	N	21			73
						23	9							
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	19			92
						21	9							

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360														

08	1085 N	907	-0-	-178	-0-	50	1	857	2	N	-0-			-0-
09	840 N	642	-0-	-198	-0-	35	1	607	2	N	-0-			-0-
10	868 N	802	-0-	-66	-0-	42	1	760	2	N	-0-			-0-
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	46	1	820	2	N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	-0-			-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	40	1	716	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4092 X	3735	-0-	-357	-0-	3735 2	Y	-0-		-0-
09	3960 X	3610	-0-	-350	-0-	3610 2	Y	-0-		-0-
10	3999 X	2858	-0-	-1141	-0-	2858 2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3094	-0-	-686	-0-	3094 2	Y	-0-		-0-
12	3844 X	3159	-0-	-685	-0-	3159 2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	86 1 1471 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	80 1 1411 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	80 1 1446 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	78 1 1394 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	81 1 1405 2	N	-0-		-0-
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81 1 1441 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	23 1 394 2	N	-0-		-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	22 1 386 2	N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1 402 2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1 386 2	N	-0-		-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	23 1 398 2	N	-0-		-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	22 1 391 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	72 1 1217 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	65 1 1146 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	67 1 1213 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	63 1 1118 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	67 1 1161 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	65 1 1164 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
08	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	143 1 2440 2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	136 1 2379 2	N	-0-		-0-
10	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	135 1 2425 2	N	-0-		-0-
11	2490 N	2419	-0-	-71	-0-	129 1 2290 2	N	-0-		-0-
12	2604 N	2461	-0-	-143	-0-	135 1 2326 2	N	-0-		-0-
01	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	131 1 2324 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1 219 2	N	-0-		-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	12 1 210 2	N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1 228 2	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1 240 2	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1 208 2	N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	12 1 210 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
08	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	162 1 2762 2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	156 1 2743 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	157 1 2823 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	152 1 2701 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	159 1 2747 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2903	-0-	-104	-0-	155 1 2748 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98 1	1663 2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	90 1	1574 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	90 1	1623 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1634	-0-	-76	-0-	87 1	1547 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	91 1	1572 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	88 1	1565 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372												
08		2542 N	2438	-0-	-104	-0-	135 1	2303 2	N	-0-		-0-
09		2340 N	2334	-0-	-6	-0-	126 1	2208 2	N	-0-		-0-
10		2449 N	2261	-0-	-188	-0-	119 1	2142 2	N	-0-		-0-
11		2370 N	2145	-0-	-225	-0-	114 1	2031 2	N	-0-		-0-
12		2418 N	2256	-0-	-162	-0-	123 1	2133 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	120 1	2128 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168												
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986												
08		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	60 1	1013 2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	58 1	1010 2	N	-0-		-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63 1	1136 2	N	-0-		-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63 1	1124 2	N	-0-		-0-
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	66 1	1139 2	N	-0-		-0-
*01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65 1	1162 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170												
08		4061 X	3808	-0-	-253	-0-	211 1	3597 2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3854	-0-	-76	-0-	208 1	3646 2	N	-0-		-0-
10		3968 X	3956	-0-	-12	-0-	208 1	3748 2	N	-0-		-0-
11		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	201 1	3582 2	N	-0-		-0-
12		3968 X	3869	-0-	-99	-0-	212 1	3657 2	N	-0-		-0-
01		3968 X	3792	-0-	-176	-0-	202 1	3590 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520												
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57 1	976 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	991	-0-	-209	-0-	53 1	938 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	988	-0-	-97	-0-	52 1	936 2	N	-0-		-0-
11		990 N	964	-0-	-26	-0-	51 1	913 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	984	-0-	-39	-0-	54 1	930 2	N	-0-		-0-
01		992 N	985	-0-	-7	-0-	52 1	933 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134												
08		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	71 1	1205 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	66 1	1158 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	66 1	1197 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	62 1	1111 2	N	-0-		-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	70 1	1201 2	N	-0-		-0-
*01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	77 1	1374 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																						
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 748011													CAPACITY									
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		496 N	478	-0-	-18	-0-		24	1	414	2	N	36	185	1			73				
								40	9													
09		480 N	454	-0-	-26	-0-		22	1	393	2	N	35					108				
								39	9													
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-		22	1	402	2	N	44					152				
								48	9													
11		450 N	440	-0-	-10	-0-		21	1	380	2	N	35					187				
								39	9													
12		465 N	443	-0-	-22	-0-		22	1	382	2	N	35					222				
								39	9													
01		465 N	439	-0-	-26	-0-		21	1	377	2	N	37					259				
								41	9													
WEST RANCH													WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 5860 - 7172	
08		527 N	486	-0-	-41	-0-		27	1	459	2	N	-0-					-0-				
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-		27	1	465	2	N	-0-					-0-				
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-		27	1	478	2	N	-0-					-0-				
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-		26	1	455	2	N	-0-					-0-				
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-		28	1	476	2	N	-0-					-0-				
01		496 N	456	-0-	-40	-0-		24	1	432	2	N	-0-					-0-				
ALLISON													WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5872	
08		992 N	948	-0-	-44	-0-		53	1	895	2	N	-0-					-0-				
09		930 N	912	-0-	-18	-0-		49	1	863	2	N	-0-					-0-				
10		961 N	940	-0-	-21	-0-		49	1	891	2	N	-0-					-0-				
11		930 N	901	-0-	-29	-0-		48	1	853	2	N	-0-					-0-				
12		930 N	923	-0-	-7	-0-		51	1	872	2	N	-0-					-0-				
01		930 N	915	-0-	-15	-0-		49	1	866	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH													WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7030 - 7166	
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		93	1	1588	2	N	-0-					-0-				
09		1650 N	1609	-0-	-41	-0-		87	1	1522	2	N	-0-					-0-				
10		1705 N	1620	-0-	-85	-0-		85	1	1535	2	N	-0-					-0-				
11		1620 N	1539	-0-	-81	-0-		82	1	1457	2	N	-0-					-0-				
12		1674 N	1595	-0-	-79	-0-		87	1	1508	2	N	-0-					-0-				
01		1612 N	1595	-0-	-17	-0-		85	1	1510	2	N	-0-					-0-				
WEST RANCH													WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090	
08		4991 X	3765	-0-	-1226	-0-		3765	2			Y	-0-					-0-				
09		4770 X	3540	-0-	-1230	-0-		3540	2			Y	-0-					-0-				
10		4805 X	2666	-0-	-2139	-0-		2666	2			Y	-0-					-0-				
11		4230 X	3405	-0-	-825	-0-		3405	2			Y	-0-					-0-				
12		3937 X	3375	-0-	-562	-0-		3375	2			Y	-0-					-0-				
*01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		4081	2			Y	-0-					-0-				
WEST RANCH													WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010	
08		4898 X	4714	-0-	-184	-0-		262	1	4452	2	N	-0-					-0-				
09		4680 X	4519	-0-	-161	-0-		244	1	4275	2	N	-0-					-0-				
10		4774 X	4606	-0-	-168	-0-		242	1	4364	2	N	-0-					-0-				
11		4620 X	4436	-0-	-184	-0-		236	1	4200	2	N	-0-					-0-				
12		4774 X	4421	-0-	-353	-0-		242	1	4179	2	N	-0-					-0-				
01		4712 X	4126	-0-	-586	-0-		220	1	3906	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9765 X	9331	-0-	-434	-0-	518 1	8813 2	N	-0-
09	9360 X	8965	-0-	-395	-0-	483 1	8482 2	N	-0-
10	9579 X	9228	-0-	-351	-0-	485 1	8743 2	N	-0-
11	9240 X	8865	-0-	-375	-0-	471 1	8394 2	N	-0-
12	9393 X	9050	-0-	-343	-0-	495 1	8555 2	N	-0-
01	9331 X	9121	-0-	-210	-0-	486 1	8635 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500	
08	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511 2		Y	-0-
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 2		Y	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 2		Y	-0-
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2		Y	-0-
*01	600 N	1417	-0-	817	-0-	817 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858	
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	42 1	723 2	N	-0-
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	39 1	687 2	N	-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	39 1	709 2	N	-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	38 1	681 2	N	-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	735 2	N	-0-
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	728 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347	
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	35 1	595 2	N	-0-
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	30 1	526 2	N	-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	34 1	614 2	N	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	N	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	N	-0-
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	33 1	585 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350	
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	115 1	1965 2	N	-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	108 1	1890 2	N	-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	105 1	1900 2	N	-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108 1	1915 2	N	-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115 1	1984 2	N	-0-
*01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111 1	1969 2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590	
08	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349 2		Y	-0-
09	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304 2		Y	-0-
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 2		Y	-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211 2		Y	-0-
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170	
08	3813 X	2978	-0-	-835	-0-	2978 2		Y	-0-
09	3600 X	2654	-0-	-946	-0-	2654 2		Y	-0-
10	3596 X	1856	-0-	-1740	-0-	1856 2		Y	-0-
11	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2698 2		Y	-0-
12	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	2276 2		Y	-0-
*01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		Y	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5456 X	4707	-0-	-749	-0-	4707 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5280 X	4591	-0-	-689	-0-	4591 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	3801	-0-	-1469	-0-	3801 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	4662	-0-	-138	-0-	4662 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	4603 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210		
08	11656 X	10646	-0-	-1010	-0-	591 1	10055 2	N	-0-	-0-
09	11130 X	10137	-0-	-993	-0-	546 1	9591 2	N	-0-	-0-
10	11191 X	10342	-0-	-849	-0-	544 1	9798 2	N	-0-	-0-
11	10590 X	9869	-0-	-721	-0-	525 1	9344 2	N	-0-	-0-
12	10819 X	10098	-0-	-721	-0-	553 1	9545 2	N	-0-	-0-
01	10633 X	9963	-0-	-670	-0-	530 1	9433 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093		
08	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	147 1	2499 2	N	-0-	-0-
09	2580 N	2513	-0-	-67	-0-	135 1	2378 2	N	-0-	-0-
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	136 1	2450 2	N	-0-	-0-
11	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	133 1	2368 2	N	-0-	-0-
12	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	138 1	2380 2	N	-0-	-0-
01	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	136 1	2415 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704		
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-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290		
08	1519 N	949	-0-	-570	-0-	949 2		Y	-0-	-0-
09	1140 N	821	-0-	-319	-0-	821 2		Y	-0-	-0-
10	1023 N	645	-0-	-378	-0-	645 2		Y	-0-	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-	-0-
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2		Y	-0-	-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950		
08	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2075 2		Y	-0-	-0-
09	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1809 2		Y	-0-	-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-	-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-	-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		Y	-0-	-0-
01	2170 X	2087	-0-	-83	-0-	2087 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070		
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	17 1	292 2	N	-0-	-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	16 1	273 2	N	-0-	-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	15 1	277 2	N	-0-	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	15 1	276 2	N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	16 1	271 2	N	-0-	-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1798 X	578	-0-	-1220	-0-	578	2	Y	-0-		-0-
09	1500 X	431	-0-	-1069	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	43	1	739	2	N	-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	41	1	713	2	N	-0-
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	41	1	733	2	N	-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	2	N	-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	42	1	724	2	N	-0-
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	45	1	759	2	N	-0-
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	42	1	731	2	N	-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	42	1	751	2	N	-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	N	-0-
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	42	1	721	2	N	-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	40	1	710	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	27	1	468	2	N	-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	25	1	446	2	N	-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	26	1	465	2	N	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	27	1	466	2	N	-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
08	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2	Y	-0-		-0-
09	3630 X	3345	-0-	-285	-0-	3345	2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	3362	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3525	-0-	-9	-0-	3525	2	Y	-0-		-0-
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2	Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
08	8153 X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2	Y	-0-		-0-
09	7830 X	7030	-0-	-800	-0-	7030	2	Y	-0-		-0-
10	8060 X	6425	-0-	-1635	-0-	6425	2	Y	-0-		-0-
11	7410 X	7269	-0-	-141	-0-	7269	2	Y	-0-		-0-
12	7254 X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2	Y	-0-		-0-
01	7254 X	6440	-0-	-814	-0-	6440	2	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	2	Y	-0-		-0-
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2	Y	-0-		-0-
10	2418 N	1993	-0-	-425	-0-	1993	2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2	Y	-0-		-0-
12	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2	Y	-0-		-0-
*01	900 N	2344	-0-	1444	1444	2344	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH				WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414						
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714						
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058						
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	N	-0-					33
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	61	1	1067	2	N	-0-					33
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	61	1	1092	2	N	-0-					33
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					33
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					33
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					33

WEST RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000						
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					62
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					62
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					62
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					62
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					62
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62

ALLISON				WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916						
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002						
08	1085 N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-					30
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	N	-0-					30
10	961 N	893	-0-	-68	-0-	47	1	846	2	N	-0-					30
11	960 N	854	-0-	-106	-0-	45	1	809	2	N	-0-					30
12	992 N	929	-0-	-63	-0-	51	1	878	2	N	-0-					30
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011						
WEST RANCH				WELL #: 5063	RRCID -> 239309	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 4689	- 5698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	48	-0-	-417	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7038	RRCID -> 239312	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 4454	- 4954	
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	49 1	836 2	N	-0-	-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	46 1	799 2	N	-0-	-0-
10	899 N	855	-0-	-44	-0-	45 1	810 2	N	-0-	-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	45 1	803 2	N	-0-	-0-
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	47 1	808 2	N	-0-	-0-
01	868 N	858	-0-	-10	-0-	46 1	812 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2217	RRCID -> 239314	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4323	- 4590	
08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1852 2		Y	-0-	-0-
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760 2		Y	-0-	-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-	-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-	-0-
12	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 2		Y	-0-	-0-
01	1922 X	1783	-0-	-139	-0-	1783 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 3605	- 4190	
08	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	132 1	2238 2	N	-0-	-0-
09	2340 N	2232	-0-	-108	-0-	120 1	2112 2	N	-0-	-0-
10	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	119 1	2151 2	N	-0-	-0-
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	119 1	2113 2	N	-0-	-0-
12	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	122 1	2103 2	N	-0-	-0-
01	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	120 1	2132 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7022	RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4026	- 4176	
08	1302 N	967	-0-	-335	-0-	54 1	913 2	N	-0-	-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83 1	1464 2	N	-0-	-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	72 1	1301 2	N	-0-	-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	65 1	1163 2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	66 1	1135 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	64 1	1144 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6057	RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3454	- 3956	
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	2	Y	1	123
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1994	2	Y	4	127
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	50	1	2065	2	Y	1	128
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	49	1	1980	2	Y	-0-	128
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	52	1	1997	2	Y	2	130
*01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	3	133

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
08	4495 X	4085	-0-	-410	-0-	4085	2		Y	-0-		-0-
09	4350 X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2		Y	-0-		-0-
10	4278 X	3031	-0-	-1247	-0-	3031	2		Y	-0-		-0-
11	3960 X	3555	-0-	-405	-0-	3555	2		Y	-0-		-0-
12	4092 X	3649	-0-	-443	-0-	3649	2		Y	-0-		-0-
*01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	8	177
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	13	190
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	256	2	N	12	202
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	10	212
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	8	220
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	13	233

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
08	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	4042	2	22	9	Y	20	143
09	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	3765	2	22	9	Y	20	163
10	4123 X	3491	-0-	-632	-0-	3474	2	17	9	Y	15	178
11	3960 X	3815	-0-	-145	-0-	3791	2	24	9	Y	22	200
12	4061 X	3772	-0-	-289	-0-	3740	2	32	9	Y	29	47
01	4061 X	3681	-0-	-380	-0-	3667	2	14	9	Y	13	60

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	49	1	836	2	N	4	67
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	1	68
10	899 N	655	-0-	-244	-0-	34	1	621	2	N	-0-	68
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	37	1	664	2	N	2	70
12	806 N	338	-0-	-468	-0-	19	1	319	2	N	-0-	70
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-	70

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		651 N	561	-0-	-90	-0-	31	1	530	2	N	-0-		-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-		-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	30	1	537	2	N	-0-		-0-
11		540 N	454	-0-	-86	-0-	24	1	430	2	N	-0-		-0-
12		558 N	405	-0-	-153	-0-	22	1	383	2	N	-0-		-0-
01		558 N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946														
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	121	1	2053	2	Y	5		80
							6	9						
09		2280 N	2074	-0-	-206	-0-	112	1	1959	2	Y	3		83
							3	9						
10		2356 N	2092	-0-	-264	-0-	110	1	1978	2	Y	4		87
							4	9						
11		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	104	1	1844	2	Y	1		88
							1	9						
12		2139 N	1980	-0-	-159	-0-	108	1	1866	2	Y	5		93
							6	9						
*01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1983	2	Y	2		95
							2	9						

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264														
08		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194														
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		-0-
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-		-0-
11		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-		-0-
12		930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-		-0-
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992														
08		4557 X	4334	-0-	-223	-0-	241	1	4093	2	N	-0-		-0-
09		4410 X	4247	-0-	-163	-0-	229	1	4018	2	N	-0-		-0-
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	244	1	4399	2	N	-0-		-0-
11		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	236	1	4208	2	N	-0-		-0-
12		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	246	1	4244	2	N	-0-		-0-
01		4650 X	4606	-0-	-44	-0-	245	1	4361	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
08		961 N	953	-0-	-8	-0-	53	1	900	2	N	-0-		-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-		-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	N	-0-		-0-
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-		-0-
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-		-0-
*01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		15	1	257	2	N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-		14	1	251	2	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		14	1	256	2	N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-		13	1	226	2	N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-		14	1	242	2	N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-		13	1	229	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8040	RRCID -> 239369	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7424	-	8130		
08	2728 N	2566	-0-	-162	-0-		142	1	2424	2	N	-0-			-0-
09	2580 N	2454	-0-	-126	-0-		132	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2513	-0-	-122	-0-		132	1	2381	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2408	-0-	-82	-0-		128	1	2280	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2327	-0-	-215	-0-		127	1	2200	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2448	-0-	-63	-0-		130	1	2318	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2322	RRCID -> 239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438	-	4064		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-		16	1	269	2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		15	1	255	2	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-		15	1	263	2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		14	1	256	2	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-		15	1	253	2	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-		14	1	252	2	N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2417	RRCID -> 239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173	-	4578		
08	682 N	431	-0-	-251	-0-		24	1	407	2	N	-0-			-0-
09	510 N	421	-0-	-89	-0-		23	1	398	2	N	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-		28	1	508	2	N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		32	1	562	2	N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		31	1	533	2	N	-0-			-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-		30	1	531	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2323	RRCID -> 239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376	-	4100		
08	992 N	975	-0-	-17	-0-		54	1	921	2	N	-0-			-0-
09	960 N	941	-0-	-19	-0-		51	1	890	2	N	-0-			-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-		51	1	917	2	N	-0-			-0-
11	930 N	927	-0-	-3	-0-		49	1	878	2	N	-0-			-0-
12	961 N	951	-0-	-10	-0-		52	1	899	2	N	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-		51	1	903	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3126	RRCID -> 239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372	-	6764		
08	3162 X	2986	-0-	-176	-0-		166	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2861	-0-	-169	-0-		154	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2943	-0-	-126	-0-		155	1	2788	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2721	-0-	-189	-0-		145	1	2576	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2843	-0-	-164	-0-		156	1	2687	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2828	-0-	-148	-0-		151	1	2677	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2802	RRCID -> 239465	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605	-	8293		
08	558 N	547	-0-	-11	-0-		30	1	517	2	N	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-		28	1	484	2	N	-0-			-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-		28	1	509	2	N	-0-			-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-		26	1	470	2	N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-		30	1	512	2	N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-		27	1	486	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	165 1	2801 2	N	-0-	-0-
09	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	153 1	2693 2	N	-0-	-0-
10	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	155 1	2787 2	N	-0-	-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	151 1	2697 2	N	-0-	-0-
12	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	159 1	2749 2	N	-0-	-0-
01	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	155 1	2750 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
08	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	126 1	2136 2	N	-0-	-0-
09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	119 1	2089 2	N	-0-	-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	127 1	2290 2	N	-0-	-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127 1	2261 2	N	-0-	-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	134 1	2311 2	N	-0-	-0-
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	127 1	2256 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	84 1	1426 2	N	-0-	-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	78 1	1368 2	N	-0-	-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	78 1	1404 2	N	-0-	-0-
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	77 1	1379 2	N	-0-	-0-
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	78 1	1344 2	N	-0-	-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	77 1	1372 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	39 1	655 2	N	-0-	-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	36 1	639 2	N	-0-	-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	36 1	651 2	N	-0-	-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	35 1	622 2	N	-0-	-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	37 1	643 2	N	-0-	-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	36 1	632 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774 2		Y	-0-	-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784 2		Y	-0-	-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808 2		Y	-0-	-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-	-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	42 1	723 2	N	-0-	-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	38 1	669 2	N	-0-	-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38 1	690 2	N	-0-	-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	36 1	649 2	N	-0-	-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	39 1	669 2	N	-0-	-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38 1	676 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9014		RRCID -> 240066		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399			
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-

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

08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-		7906	2	Y	-0-		-0-
09		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-		7437	2	Y	-0-		-0-
10		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-		6958	2	Y	-0-		-0-
11		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-		7482	2	Y	-0-		-0-
12		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-		7499	2	Y	-0-		-0-
*01		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-		7601	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576													
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		92	1	1562	2	N	74
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		86	1	1501	2	N	77
								3	9				
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		85	1	1528	2	N	81
								4	9				
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		81	1	1451	2	N	86
								6	9				
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		87	1	1497	2	N	92
								7	9				
*01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		83	1	1478	2	N	96
								4	9				

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399													
08		8835 X	8214	-0-	-621	-0-		8214	2	Y	-0-		-0-
09		8460 X	7661	-0-	-799	-0-		7661	2	Y	-0-		-0-
10		8463 X	6718	-0-	-1745	-0-		6718	2	Y	-0-		-0-
11		8040 X	7519	-0-	-521	-0-		7519	2	Y	-0-		-0-
12		8215 X	7382	-0-	-833	-0-		7382	2	Y	-0-		-0-
01		8215 X	7078	-0-	-1137	-0-		7078	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446													
08		1023 N	1002	-0-	-21	-0-		56	1	946	2	N	-0-
09		990 N	957	-0-	-33	-0-		52	1	905	2	N	-0-
10		1023 N	982	-0-	-41	-0-		52	1	930	2	N	-0-
11		960 N	937	-0-	-23	-0-		50	1	887	2	N	-0-
12		992 N	967	-0-	-25	-0-		53	1	914	2	N	-0-
01		992 N	956	-0-	-36	-0-		51	1	905	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206													
08		1612 N	1605	-0-	-7	-0-		89	1	1516	2	N	-0-
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		83	1	1462	2	N	-0-
10		1612 N	1595	-0-	-17	-0-		84	1	1511	2	N	-0-
11		1560 N	1531	-0-	-29	-0-		81	1	1450	2	N	-0-
12		1612 N	1581	-0-	-31	-0-		87	1	1494	2	N	-0-
01		1581 N	1580	-0-	-1	-0-		84	1	1496	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925													
08		6541 X	6233	-0-	-308	-0-		346	1	5887	2	N	-0-
09		6300 X	6050	-0-	-250	-0-		326	1	5724	2	N	-0-
10		6448 X	6174	-0-	-274	-0-		325	1	5849	2	N	-0-
11		6090 X	5937	-0-	-153	-0-		316	1	5621	2	N	-0-
12		6293 X	6130	-0-	-163	-0-		336	1	5794	2	N	-0-
01		6262 X	6131	-0-	-131	-0-		326	1	5805	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	3187	-0-	-130	-0-	177 1	3010 2	N	-0-	-0-
09	3180 X	3077	-0-	-103	-0-	166 1	2911 2	N	-0-	-0-
10	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	167 1	3012 2	N	-0-	-0-
11	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	162 1	2883 2	N	-0-	-0-
12	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	170 1	2936 2	N	-0-	-0-
01	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	165 1	2934 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
08	4464 X	4321	-0-	-143	-0-	240 1	4081 2	N	-0-	-0-
09	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	213 1	3740 2	N	-0-	-0-
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	224 1	4034 2	N	-0-	-0-
11	4170 X	4057	-0-	-113	-0-	216 1	3841 2	N	-0-	-0-
12	4309 X	3832	-0-	-477	-0-	210 1	3622 2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	202 1	3596 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	95 1	1619 2	N	4	152
09	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	88 1	1552 2	N	1	153
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	88 1	1586 2	N	4	157
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	86 1	1535 2	N	3	160
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	92 1	1582 2	N	12	172
*01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	91 1	1619 2	N	13	185
						14 9				

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
08	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	69 1	1177 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	65 1	1142 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	66 1	1188 2	N	-0-	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	64 1	1146 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	68 1	1167 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	64 1	1146 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
08	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	4308 2		Y	-0-	-0-
09	4470 X	4320	-0-	-150	-0-	4320 2		Y	-0-	-0-
10	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	4104 2		Y	-0-	-0-
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2		Y	-0-	-0-
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		Y	-0-	-0-
*01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055		
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-	-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-	-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-	-0-
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-				-0-
09	900 N	721	-0-	-179	-0-	721	2			Y	-0-				-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-				-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-				-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-				-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6091	RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 - 8215			
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	Y	-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-				-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	2	Y	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-				-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	Y	-0-				-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2237	RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 - 4482			
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			Y	-0-				-0-
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-				-0-
10	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			Y	-0-				-0-
11	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		808	RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934			
08	4681 X	4595	-0-	-86	-0-	255	1	4340	2	N	-0-				-0-
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	240	1	4215	2	N	-0-				-0-
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	248	1	4464	2	N	-0-				-0-
11	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	237	1	4220	2	N	-0-				-0-
12	4619 X	4488	-0-	-131	-0-	246	1	4242	2	N	-0-				-0-
01	4681 X	4537	-0-	-144	-0-	242	1	4295	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2233	RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 - 4824			
08	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			Y	-0-				-0-
09	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	2725	2			Y	-0-				-0-
10	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-				-0-
11	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			Y	-0-				-0-
12	2852 X	2745	-0-	-107	-0-	2745	2			Y	-0-				-0-
01	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		8036	RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7832 - 7940			
08	744 N	642	-0-	-102	-0-	36	1	606	2	N	-0-				-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	-0-				-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-				-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-				-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	N	-0-				-0-
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2219	RRCID ->	240934	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4050 - 4350			
08	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
09	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-				-0-
10	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			Y	-0-				-0-
11	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			Y	-0-				-0-
12	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	2014	2			Y	-0-				-0-
*01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1178 N	1094	-0-	-84	-0-		1094	2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1086	-0-	-54	-0-		1086	2	Y	-0-			-0-
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	2	Y	-0-			-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2	Y	-0-			-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2	Y	-0-			-0-
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2	Y	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
08		930 X	1	-0-	-929	-0-		1	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2	Y	-0-			-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2	Y	-0-			-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-		922	2	Y	-0-			-0-
01		372 N	299	-0-	-73	-0-		299	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904														
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-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122														
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-		38	1	N	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-		39	1	N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-		38	1	N	-0-			-0-
11		660 N	658	-0-	-2	-0-		35	1	N	-0-			-0-
12		744 N	687	-0-	-57	-0-		38	1	N	-0-			-0-
01		713 N	673	-0-	-40	-0-		36	1	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964														
08		3472 X	3184	-0-	-288	-0-		177	1	N	-0-			-0-
09		3300 X	3048	-0-	-252	-0-		164	1	N	-0-			-0-
10		3317 X	3132	-0-	-185	-0-		165	1	N	-0-			-0-
11		3180 X	2989	-0-	-191	-0-		159	1	N	-0-			-0-
12		3255 X	3027	-0-	-228	-0-		166	1	N	-0-			-0-
01		3193 X	2981	-0-	-212	-0-		159	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136														
08		465 N	454	-0-	-11	-0-		25	1	N	-0-			-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-		24	1	N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-		24	1	N	-0-			-0-
11		450 N	439	-0-	-11	-0-		23	1	N	-0-			-0-
12		465 N	456	-0-	-9	-0-		25	1	N	-0-			-0-
01		465 N	458	-0-	-7	-0-		24	1	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044														
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-		37	1	N	-0-			-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-		34	1	N	-0-			-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-		32	1	N	-0-			-0-
11		660 N	525	-0-	-135	-0-		28	1	N	-0-			-0-
12		651 N	463	-0-	-188	-0-		25	1	N	-0-			-0-
01		620 N	496	-0-	-124	-0-		26	1	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	141	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	69	-0-	69	210	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216			
08	703	N	703	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
09	750	N	632	-0-	-118	34	1	N	-0-		-0-
10	713	N	637	-0-	-76	33	1	N	-0-		-0-
11	690	N	643	-0-	-47	34	1	N	-0-		-0-
12	651	N	570	-0-	-81	31	1	N	-0-		-0-
01	651	N	612	-0-	-39	33	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
08	2139	N	1983	-0-	-156	110	1	N	-0-		-0-
09	2010	N	1925	-0-	-85	104	1	N	-0-		-0-
10	2015	N	2010	-0-	-5	106	1	N	-0-		-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-
01	2015	N	2011	-0-	-4	107	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
08	10013	X	9376	-0-	-637	520	1	N	-0-		-0-
09	9540	X	8926	-0-	-614	481	1	N	-0-		-0-
10	9672	X	9127	-0-	-545	480	1	N	-0-		-0-
11	9300	X	8667	-0-	-633	461	1	N	-0-		-0-
12	9517	X	8886	-0-	-631	486	1	N	-0-		-0-
01	9362	X	8746	-0-	-616	466	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
08	2635	X	2340	-0-	-295	2340	2	Y	-0-		-0-
09	2490	X	2249	-0-	-241	2249	2	Y	-0-		-0-
10	2325	N	2151	-0-	-174	2151	2	Y	-0-		-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	2289	2	Y	-0-		-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	2120	2	Y	-0-		-0-
*01	2159	X	2159	-0-	-0-	2159	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
08	1457	N	1402	-0-	-55	78	1	N	-0-		-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	72	1	N	-0-		-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62	72	1	N	-0-		-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	70	1	N	-0-		-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	74	1	N	-0-		-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	71	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
08	310	X	-0-	-0-	-310			Y	-0-		-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	53 1	894 2	N	-0-	-0-	
09	930 N	911	-0-	-19	-0-	49 1	862 2	N	-0-	-0-	
10	961 N	935	-0-	-26	-0-	49 1	886 2	N	-0-	-0-	
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	48 1	846 2	N	-0-	-0-	
12	930 N	916	-0-	-14	-0-	50 1	866 2	N	-0-	-0-	
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	48 1	861 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
08	899 N	721	-0-	-178	-0-	40 1	681 2	N	-0-	-0-	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45 1	785 2	N	-0-	-0-	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47 1	854 2	N	-0-	-0-	
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 2	N	-0-	-0-	
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	42 1	725 2	N	-0-	-0-	
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49 1	865 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2		Y	-0-	-0-	
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		Y	-0-	-0-	
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		Y	-0-	-0-	
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	745 2		Y	-0-	-0-	
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	762 2		Y	-0-	-0-	
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
08	3875 X	2624	-0-	-1251	-0-	146 1	2478 2	N	-0-	-0-	
09	3750 X	3119	-0-	-631	-0-	168 1	2951 2	N	-0-	-0-	
10	3875 X	3443	-0-	-432	-0-	181 1	3262 2	N	-0-	-0-	
11	3360 X	3344	-0-	-16	-0-	178 1	3166 2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	161 1	2788 2	N	-0-	-0-	
01	3441 X	2447	-0-	-994	-0-	130 1	2317 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543			
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745 2		Y	-0-	-0-	
09	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1581 2		Y	-0-	-0-	
10	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2		Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1666 2		Y	-0-	-0-	
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-	-0-	
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634			
08	5177 X	259	-0-	-4918	-0-	259 2		Y	-0-	-0-	
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		Y	-0-	-0-	
10	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2		Y	-0-	-0-	
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		Y	-0-	-0-	
12	6727 X	1253	-0-	-5474	-0-	1253 2		Y	-0-	-0-	
01	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	1307 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
08	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	195 1	3323 2	N	-0-	-0-	
09	4350 X	3406	-0-	-944	-0-	184 1	3222 2	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	172 1	3091 2	N	-0-	-0-	
11	3510 X	2892	-0-	-618	-0-	154 1	2738 2	N	-0-	-0-	
12	3596 X	3101	-0-	-495	-0-	170 1	2931 2	N	-0-	-0-	
01	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	162 1	2886 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547 2		N	-0-	-0-
09	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111 2		N	-0-	-0-
10	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709 2		N	-0-	-0-
11	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647 2		N	-0-	-0-
12	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891 2		N	-0-	-0-
*01	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714		
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	136 1	2315 2	N	-0-	-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	127 1	2232 2	N	-0-	-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	127 1	2294 2	N	-0-	-0-
11	2340 N	2322	-0-	-18	-0-	123 1	2199 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	130 1	2253 2	N	-0-	-0-
01	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	128 1	2272 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280		
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-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898		
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		Y	-0-	-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-	-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		Y	-0-	-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-	-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-	-0-
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932		
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	59 1	996 2	N	-0-	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55 1	960 2	N	-0-	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	56 1	1004 2	N	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55 1	971 2	N	-0-	-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57 1	982 2	N	-0-	-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	978 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146		
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	25 1	428 2	N	-0-	-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	21 1	374 2	N	-0-	-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	21 1	382 2	N	-0-	-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	21 1	372 2	N	-0-	-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	22 1	377 2	N	-0-	-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	414 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340		
08	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	132 1	2250 2	N	-0-	-0-
09	2280 N	2257	-0-	-23	-0-	122 1	2135 2	N	-0-	-0-
10	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	120 1	2170 2	N	-0-	-0-
11	2310 N	2188	-0-	-122	-0-	116 1	2072 2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	122 1	2103 2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	118 1	2100 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53 1	899 2	N	-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	47 1	833 2	N	-0-
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	50 1	898 2	N	-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	51 1	902 2	N	-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	48 1	829 2	N	-0-
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	46 1	810 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142	
08	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	124 1	10694 2	Y	-0-
09	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	118 1	9947 2	Y	-0-
10	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	110 1	8421 2	Y	-0-
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	102 1	9872 2	Y	-0-
12	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	105 1	9730 2	Y	-0-
*01	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	100 1	9724 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310	
08	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	43 1	1789 2	N	-0-
09	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	40 1	1677 2	N	-0-
10	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	38 1	1606 2	N	-0-
11	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	38 1	1691 2	N	-0-
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	41 1	1762 2	N	-0-
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	40 1	1770 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146	
08	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	82 1	1394 2	N	-0-
09	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	76 1	1328 2	N	-0-
10	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	76 1	1363 2	N	-0-
11	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	74 1	1316 2	N	-0-
12	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	78 1	1348 2	N	-0-
01	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	75 1	1340 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716	
08	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	126 1	2147 2	N	-0-
09	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	118 1	2074 2	N	-0-
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	117 1	2104 2	N	-0-
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	114 1	2027 2	N	-0-
12	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	113 1	1959 2	N	-0-
01	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	106 1	1893 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	5 1	96 2	N	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	112 1	1901 2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	98 1	1727 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	99 1	1791 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1754	-0-	-196	-0-	93 1	1661 2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	96 1	1666 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	99 1	1759 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980				
08	2139 N	1832	-0-	-307	-0-	102 1	1730 2	N	-0-			-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	117 1	2055 2	N	-0-			-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	119 1	2150 2	N	-0-			-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	114 1	2026 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	109 1	1880 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1624	-0-	-639	-0-	86 1	1538 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966				
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	59 1	1009 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	969	-0-	-111	-0-	52 1	917 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	53 1	957 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	50 1	884 2	N	-0-			-0-
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	53 1	911 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	52 1	917 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
08	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	67 1	1133 2	N	-0-			-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	70 1	1231 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	69 1	1250 2	N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68 1	1212 2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	71 1	1230 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	69 1	1228 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
08	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033 2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021 2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
08	4402 X	3843	-0-	-559	-0-	3843 2		Y	-0-			-0-
09	4230 X	3741	-0-	-489	-0-	3741 2		Y	-0-			-0-
10	4309 X	3001	-0-	-1308	-0-	3001 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754 2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	3738 2		Y	-0-			-0-
*01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582				
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	16 1	264 2	N	-0-			-0-
09		330 N	264	-0-	-66	-0-	14 1	250 2	N	-0-			-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	15 1	275 2	N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 2	N	-0-			-0-
*01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9012	RRCID -> 244888	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7216	-	8540
08		2294 N	2222	-0-	-72	-0-	123 1	2099 2	N	-0-			-0-
09		2220 N	2100	-0-	-120	-0-	113 1	1987 2	N	-0-			-0-
10		2263 N	2157	-0-	-106	-0-	113 1	2044 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2043	-0-	-117	-0-	109 1	1934 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	115 1	1982 2	N	-0-			-0-
01		2170 N	2081	-0-	-89	-0-	111 1	1970 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2326	RRCID -> 244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4614	-	5496
08		5394 X	4932	-0-	-462	-0-	4932 2		Y	-0-			-0-
09		5220 X	5029	-0-	-191	-0-	5029 2		Y	-0-			-0-
10		5239 X	4082	-0-	-1157	-0-	4082 2		Y	-0-			-0-
11		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2		Y	-0-			-0-
12		5208 X	5193	-0-	-15	-0-	5193 2		Y	-0-			-0-
01		5208 X	5004	-0-	-204	-0-	5004 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6058	RRCID -> 244891	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	5048	-	7886
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	668 2	N	11			188
							12 9						
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2	N	27			215
							30 9						
10		744 N	701	-0-	-43	-0-	37 1	663 2	N	1	186 1		30
							1 9						
11		690 N	686	-0-	-4	-0-	36 1	639 2	N	10			40
							11 9						
12		744 N	717	-0-	-27	-0-	38 1	654 2	N	23			63
							25 9						
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	N	24			87
							26 9						

WEST RANCH				WELL #: 7048	RRCID -> 244893	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6770	-	8875
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	AMT	CODE			BALANCE

08		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	251 6	1 9	4275	2	N	132
09		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	214 6	1 9	3751	2	N	137
10		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	234 6	1 9	4215	2	N	142
11		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	3909	2	N	145
12		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	233 11	1 9	4015	2	N	155
*01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	207 8	1 9	3679	2	N	162

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608												
08		310 N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	2	N	-0-
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	N	-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	2	N	-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320												
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	N	-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552												
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	84	1	3684	2	Y	-0-
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	77	1	3410	2	Y	-0-
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	Y	-0-
11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	78	1	3399	2	Y	-0-
12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	81	1	3486	2	Y	-0-
*01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022												
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	24	1	414	2	N	-0-
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	2	N	-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	25	1	425	2	N	-0-
01		465 N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664												
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	94	1	1595	2	N	-0-
09		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	88	1	1539	2	N	-0-
10		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	88	1	1592	2	N	-0-
11		1620 N	1605	-0-	-15	-0-	85	1	1520	2	N	-0-
12		1674 N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1522	2	N	-0-
01		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	86	1	1538	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	947	-0-	-138	-0-	53	1	894	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	816	-0-	-204	-0-	44	1	772	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	48	1	858	2	N	-0-		-0-
11	930 N	569	-0-	-361	-0-	30	1	539	2	N	-0-		-0-
12	837 N	534	-0-	-303	-0-	29	1	505	2	N	-0-		-0-
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	31	1	547	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2223		RRCID -> 245315			COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114	
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	151	1	2572	2	N	13		99
						14	9						
09	2760 X	2614	-0-	-146	-0-	140	1	2455	2	N	17		116
						19	9						
10	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	141	1	2534	2	N	12		128
						13	9						
11	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	138	1	2457	2	N	16		144
						18	9						
12	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	144	1	2486	2	N	17		161
						19	9						
01	2728 X	2662	-0-	-66	-0-	140	1	2498	2	N	22		183
						24	9						

ALLISON 4				WELL #: 204		RRCID -> 245316			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715	
08	1581 N	735	-0-	-846	-0-	735	2			Y	-0-		-0-
09	1170 N	602	-0-	-568	-0-	602	2			Y	-0-		-0-
10	930 N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-		-0-
11	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
12	620 N	427	-0-	-193	-0-	427	2			Y	-0-		-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4058		RRCID -> 245317			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7031		RRCID -> 245321			COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552	
08	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	226	1	3844	2	N	-0-		-0-
09	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	209	1	3669	2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	210	1	3784	2	N	-0-		-0-
11	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	189	1	3360	2	N	-0-		-0-
12	4154 X	3592	-0-	-562	-0-	197	1	3395	2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	199	1	3539	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5085		RRCID -> 245326			COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448	
08	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	76	1	1288	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1261	2	N	-0-		-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-		-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	76	1	1347	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
08	13888	X	13044	-0-	-844	-0-	13044	2	Y	-0-			-0-
09	13440	X	12308	-0-	-1132	-0-	12308	2	Y	-0-			-0-
10	13454	X	10506	-0-	-2948	-0-	10506	2	Y	-0-			-0-
11	12630	X	12061	-0-	-569	-0-	12061	2	Y	-0-			-0-
12	13051	X	11727	-0-	-1324	-0-	11727	2	Y	-0-			-0-
*01	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490					
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2	Y	-0-			-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430					
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	2	Y	-0-	-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	6	1	447	2	Y	-0-	-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	Y	-0-	-0-
11	720	N	38	-0-	-682	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	-0-
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614					
08	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2	Y	-0-			-0-
09	6930	X	5752	-0-	-1178	-0-	5752	2	Y	-0-			-0-
10	6851	X	4848	-0-	-2003	-0-	4848	2	Y	-0-			-0-
11	6540	X	5850	-0-	-690	-0-	5850	2	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5514	-0-	-717	-0-	5514	2	Y	-0-			-0-
01	6231	X	5371	-0-	-860	-0-	5371	2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750					
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	2	N	-0-	-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	N	-0-	-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	2	N	-0-	-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-	-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	122	1	2107	2	N	-0-	-0-
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2097	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134					
08	4433	X	4071	-0-	-362	-0-	226	1	3845	2	N	-0-	-0-
09	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	213	1	3746	2	N	-0-	-0-
10	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	217	1	3910	2	N	-0-	-0-
11	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	207	1	3679	2	N	-0-	-0-
12	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	217	1	3749	2	N	-0-	-0-
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	210	1	3738	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385					
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	46	1	776	2	N	-0-	-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	42	1	745	2	N	-0-	-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	N	-0-	-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	41	1	721	2	N	-0-	-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	2	N	-0-	-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH //CONT.// 748011												
WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WEST STATE												
WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160												
08		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362	2		Y	-0-	
09		3390 X	3170	-0-	-220	-0-	3170	2		Y	-0-	
10		3472 X	3068	-0-	-404	-0-	3068	2		Y	-0-	
11		3330 X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2		Y	-0-	
12		3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2		Y	-0-	
01		3348 X	2992	-0-	-356	-0-	2992	2		Y	-0-	

WEST RANCH												
WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536												
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	15	1	264	2	N	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	16	1	284	2	N	-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE												
WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WEST RANCH												
WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188												
08		2790 N	2648	-0-	-142	-0-	147	1	2501	2	N	-0-
09		2670 N	2531	-0-	-139	-0-	136	1	2395	2	N	-0-
10		2697 N	2617	-0-	-80	-0-	138	1	2479	2	N	-0-
11		2550 N	2491	-0-	-59	-0-	132	1	2359	2	N	-0-
12		2604 N	2537	-0-	-67	-0-	139	1	2398	2	N	-0-
01		2604 N	2523	-0-	-81	-0-	134	1	2389	2	N	-0-

WEST RANCH												
WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932												
08		2449 N	2402	-0-	-47	-0-	133	1	2269	2	N	-0-
09		2340 N	2305	-0-	-35	-0-	124	1	2181	2	N	-0-
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	128	1	2298	2	N	-0-
11		2310 N	2302	-0-	-8	-0-	122	1	2180	2	N	-0-
12		2387 N	2319	-0-	-68	-0-	127	1	2192	2	N	-0-
01		2418 N	2337	-0-	-81	-0-	124	1	2213	2	N	-0-

WEST RANCH												
WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984												
08		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	74	1	1262	2	N	-0-
09		1320 N	1278	-0-	-42	-0-	69	1	1209	2	N	-0-
10		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1235	2	N	-0-
11		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	66	1	1182	2	N	-0-
12		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	70	1	1205	2	N	-0-
01		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	68	1	1210	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431				
08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	110	1	1865	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	103	1	1858	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	103	1	1779	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	100	1	1783	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222				
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	26	1	443	2	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-			-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	2	N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	2	N	-0-			-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542				
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	50	1	854	2	N	-0-			-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-			-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	2	N	-0-			-0-
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	48	1	849	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	40	1	685	2	N	-0-			-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	N	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON		WELL #:		2118	RRCID ->	246591	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	4982 - 5142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	64	1	1086	2	Y	-0-	-0-	
09	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	59	1	1042	2	Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-	-0-	
11	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-	-0-	
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-	-0-	
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266 - 4620	
08	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2		Y	-0-	-0-		
09	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2		Y	-0-	-0-		
10	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2363	2		Y	-0-	-0-		
11	2400 N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2		Y	-0-	-0-		
12	2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2380	2		Y	-0-	-0-		
01	2356 X	2355	-0-	-1	-0-	2355	2		Y	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #:		3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296 - 6890	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	30	1	525	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	32	1	570	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	32	1	564	2	N	-0-	-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-	-0-	
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679	
08	12059 X	11668	-0-	-391	-0-	648	1	11020	2	N	-0-	-0-	
09	11670 X	10835	-0-	-835	-0-	584	1	10251	2	N	-0-	-0-	
10	11904 X	11020	-0-	-884	-0-	579	1	10441	2	N	-0-	-0-	
11	11520 X	10268	-0-	-1252	-0-	546	1	9722	2	N	-0-	-0-	
12	11904 X	10488	-0-	-1416	-0-	574	1	9914	2	N	-0-	-0-	
01	11620 X	10243	-0-	-1377	-0-	545	1	9698	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074	
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	82	1	1404	2	N	3	120	
						3	9						
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	77	1	1347	2	N	-0-	120	
10	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	76	1	1376	2	N	5	125	
						6	9						
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	73	1	1308	2	N	3	128	
						3	9						
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	78	1	1340	2	N	4	132	
						4	9						
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	71	1	1258	2	N	-0-	132	

WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	85 1	1447 2	N	-0-	90
09	1560 N	1354	-0-	-206	-0-	73 1	1281 2	N	-0-	90
10	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	73 1	1311 2	N	-0-	90
11	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	71 1	1257 2	N	-0-	90
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	74 1	1282 2	N	-0-	90
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	72 1	1274 2	N	-0-	90

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	28 1	479 2	N	-0-	-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	27 1	470 2	N	-0-	-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	27 1	483 2	N	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26 1	462 2	N	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32 1	561 2	N	-0-	-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32 1	564 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-	-0-
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
08	496 N	278	-0-	-218	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	19 1	328 2	N	-0-	-0-
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	16 1	281 2	N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	N	-0-	-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	16 1	282 2	N	-0-	-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
08	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	2802 2		Y	-0-	-0-
09	2760 N	2691	-0-	-69	-0-	2691 2		Y	-0-	-0-
10	2852 N	2554	-0-	-298	-0-	2554 2		Y	-0-	-0-
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		Y	-0-	-0-
12	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722 2		Y	-0-	-0-
*01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
08	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	60 1	1014 2	N	-0-	-0-
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	54 1	947 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	55 1	982 2	N	-0-	-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	53 1	942 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	56 1	961 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	54 1	957 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	2	N	-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	25	1	446	2	N	-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	2	N	-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	N	-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
08	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2	Y	-0-	-0-	
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2	Y	-0-	-0-	
10	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2	Y	-0-	-0-	
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2	Y	-0-	-0-	
12	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2	Y	-0-	-0-	
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
08	8897 X	7808	-0-	-1089	-0-	432	1	7345	2	Y	145
09	8370 X	7331	-0-	-1039	-0-	394	1	6912	2	Y	168
10	8432 X	7501	-0-	-931	-0-	393	1	7078	2	Y	195
11	7740 X	6782	-0-	-958	-0-	360	1	6411	2	Y	205
12	7967 X	7539	-0-	-428	-0-	412	1	7113	2	Y	218
01	7812 X	7783	-0-	-29	-0-	414	1	7354	2	Y	232

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	7	1	2045	2	Y	-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	2	Y	-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	2	Y	-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	2085	2	Y	-0-
12	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	5	1	1933	2	Y	-0-
01	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	7	1	1955	2	Y	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
08	DLQ G-10	10034	-0-	10034	10034	10034	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	9603	-0-	9603	19637	9603	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	8564	-0-	8564	28201	8564	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	9660	-0-	9660	37861	9660	2	Y	-0-	-0-	
12	45916 X	8055	-0-	-37861	-0-	8055	2	Y	-0-	-0-	
01	10044 X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
08	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	2112	2	Y	-0-	-0-	
09	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2	Y	-0-	-0-	
10	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2	Y	-0-	-0-	
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-	-0-	
12	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2061	2	Y	-0-	-0-	
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-	8
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	8
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	8
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	8
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	8
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	8

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892		
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	318 1	5407 2	N	-0-	-0-
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	286 1	5020 2	N	-0-	-0-
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	299 1	5393 2	N	-0-	-0-
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	279 1	4968 2	N	-0-	-0-
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	292 1	5041 2	N	-0-	-0-
*01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	281 1	4995 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074		
08	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1939 2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1834	-0-	-116	-0-	1834 2		Y	-0-	-0-
10	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720 2		Y	-0-	-0-
11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870 2		Y	-0-	-0-
12	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862 2		Y	-0-	-0-
*01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522		
08	8556 X	8508	-0-	-48	-0-	8508 2		Y	-0-	-0-
09	8220 X	7871	-0-	-349	-0-	7871 2		Y	-0-	-0-
10	8494 X	7392	-0-	-1102	-0-	7392 2		Y	-0-	-0-
11	8220 X	7979	-0-	-241	-0-	7979 2		Y	-0-	-0-
12	8494 X	8074	-0-	-420	-0-	8074 2		Y	-0-	-0-
01	8494 X	8033	-0-	-461	-0-	8033 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2803		RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677		
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-

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528		
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	107 1	1828 2	N	-0-	-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	97 1	1705 2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	95 1	1720 2	N	-0-	-0-
11	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	95 1	1689 2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	101 1	1747 2	N	-0-	-0-
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98 1	1751 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310		
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	54 1	916 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	50 1	876 2	N	-0-	-0-
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	49 1	891 2	N	-0-	-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	48 1	859 2	N	-0-	-0-
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	50 1	863 2	N	-0-	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	48 1	862 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH //CONT.// 748011												
WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE				M		AMT CODE	
08	6386 X	6180	-0-	-206	-0-	6180	2		Y	-0-		-0-
09	5970 X	5804	-0-	-166	-0-	5804	2		Y	-0-		-0-
10	6200 X	5903	-0-	-297	-0-	5903	2		Y	-0-		-0-
11	6000 X	5599	-0-	-401	-0-	5599	2		Y	-0-		-0-
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	5764	2		Y	-0-		-0-
01	6169 X	5992	-0-	-177	-0-	5992	2		Y	-0-		-0-

WEST STATE												
WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686												
08	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	78	1	1322	2	N	8	53
						9	9					
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	72	1	1265	2	N	9	62
						10	9					
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	72	1	1299	2	N	11	73
						12	9					
11	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	66	1	1171	2	N	9	82
						10	9					
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	11	93
						12	9					
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	14	107
						15	9					

LONGFELLOW 600												
WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630												
08	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2		Y	-0-		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-		-0-
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-		-0-

ALLISON												
WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810												
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	22	1	3530	2	Y	-0-	-0-
09	3600 X	3371	-0-	-229	-0-	20	1	3351	2	Y	-0-	-0-
10	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	20	1	3421	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	3389	-0-	-181	-0-	20	1	3369	2	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	20	1	3288	2	Y	-0-	-0-
01	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	19	1	3303	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH												
WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820												
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-		-0-
09	2790 N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2		Y	-0-		-0-
10	2852 N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2		Y	-0-		-0-
11	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	2496	2		Y	-0-		-0-
12	2883 N	2488	-0-	-395	-0-	2488	2		Y	-0-		-0-
*01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH												
WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032												
08	1178 N	978	-0-	-200	-0-	978	2		Y	-0-		-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-		-0-
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	731	2		Y	-0-		-0-
11	960 N	736	-0-	-224	-0-	736	2		Y	-0-		-0-
12	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	2		Y	-0-		-0-
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	229	1	4685	2	Y	-0-			-0-
09		4500 X	3812	-0-	-688	-0-	186	1	3626	2	Y	-0-			-0-
10		4650 X	1283	-0-	-3367	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
11		4500 X	2292	-0-	-2208	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
12		4650 X	2204	-0-	-2446	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
01		3590 X	1830	-0-	-1760	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004															

08		10912 X	10846	-0-	-66	-0-	15	1	10831	2	Y	-0-			-0-
09		10560 X	10346	-0-	-214	-0-	14	1	10332	2	Y	-0-			-0-
10		10788 X	9476	-0-	-1312	-0-	14	1	9462	2	Y	-0-			-0-
11		10500 X	10323	-0-	-177	-0-	14	1	10309	2	Y	-0-			-0-
12		10850 X	10455	-0-	-395	-0-	15	1	10440	2	Y	-0-			-0-
01		10850 X	10427	-0-	-423	-0-	14	1	10413	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616															

08		T. A.	8810	-0-	8810	8810	8810	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	8479	-0-	8479	17289	8479	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	6957	-0-	6957	24246	6957	2			Y	-0-			-0-
11		32083 X	7837	-0-	-24246	-0-	7837	2			Y	-0-			-0-
12		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-			-0-
01		8804 X	8028	-0-	-776	-0-	8028	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334															

08		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	90	1	1537	2	N	8			58
09		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	82	1	1435	2	N	10			68
10		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	77	1	1385	2	N	7			75
11		1590 N	1436	-0-	-154	-0-	76	1	1354	2	N	5			80
12		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	80	1	1381	2	N	12			92
01		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	73	1	1305	2	N	6			98

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540															

08		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
09		3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
10		3441 X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
11		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
12		3379 X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
01		3317 X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124															

08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823	2	N	-0-			-0-
09		900 N	820	-0-	-80	-0-	44	1	776	2	N	-0-			-0-
10		899 N	844	-0-	-55	-0-	44	1	800	2	N	-0-			-0-
11		840 N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	2	N	-0-			-0-
12		837 N	809	-0-	-28	-0-	44	1	765	2	N	-0-			-0-
01		837 N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	N	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	N	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
08	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	114	1	1941	2	N	-0-
09	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-
10	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	106	1	1914	2	N	-0-
11	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	103	1	1838	2	N	-0-
12	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	109	1	1882	2	N	-0-
01	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	107	1	1901	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
08	6417 X	5667	-0-	-750	-0-	315	1	5352	2	N	-0-
09	6060 X	5359	-0-	-701	-0-	289	1	5070	2	N	-0-
10	6231 X	5300	-0-	-931	-0-	279	1	5021	2	N	-0-
11	5820 X	5152	-0-	-668	-0-	274	1	4878	2	N	-0-
12	5735 X	5102	-0-	-633	-0-	279	1	4823	2	N	-0-
01	5673 X	4931	-0-	-742	-0-	263	1	4668	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
08	1612 N	1224	-0-	-388	-0-	1224	2			N	-0-
09	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	1117	2			N	-0-
10	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886			
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	117	1	1986	2	N	90
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	N	90
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	106	1	1904	2	N	90
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	90
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	90
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	2	N	90

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715			
08	4061 X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-
09	3930 X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-
10	4030 X	3060	-0-	-970	-0-	3060	2			N	-0-
11	3750 X	3719	-0-	-31	-0-	3719	2			N	-0-
12	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-
*01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-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	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770												
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-	-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-	-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-	-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-	-0-
12	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2			Y	-0-	-0-
01	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			Y	-0-	-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066												
08	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2			Y	-0-	-0-
09	2850 X	2586	-0-	-264	-0-	2586	2			Y	-0-	-0-
10	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			Y	-0-	-0-
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-	-0-
12	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			Y	-0-	-0-
*01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858												
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-	-0-
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	-0-
10	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-	-0-
11	2460 N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-	-0-
*01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799												
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732												
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-	-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-	-0-
10	3441 X	2074	-0-	-1367	-0-	2074	2			N	-0-	-0-
11	3360 X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-	-0-
12	3472 X	2662	-0-	-810	-0-	2662	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	2225	-0-	-1247	-0-	2225	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466												
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-	-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-	-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-	-0-
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5410 - 5733	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	166	-0-	-299	-0-	166 2			Y	-0-			-0-
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2			Y	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2			Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162	
08	4526 X	3042	-0-	-1484	-0-	3042 2			Y	-0-			-0-
09	4350 X	2778	-0-	-1572	-0-	2778 2			Y	-0-			-0-
10	4216 X	2203	-0-	-2013	-0-	2203 2			Y	-0-			-0-
11	3540 X	2671	-0-	-869	-0-	2671 2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2481	-0-	-774	-0-	2481 2			Y	-0-			-0-
*01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	79 1	1343 2	N		-0-			25
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	67 1	1180 2	N		-0-			25
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	62 1	1108 2	N		-0-			25
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48 1	861 2	N		-0-			25
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40 1	688 2	N		-0-			25
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	702 2	N		-0-			25

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432	
08	2201 N	1838	-0-	-363	-0-	1838 2			Y	-0-			-0-
09	2010 N	1666	-0-	-344	-0-	1666 2			Y	-0-			-0-
10	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	1273 2			Y	-0-			-0-
11	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634 2			Y	-0-			-0-
12	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534 2			Y	-0-			-0-
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2713SR	RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	N		-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	13 1	224 2	N		-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	13 1	226 2	N		-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 2	N		-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	12 1	214 2	N		-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	12 1	210 2	N		-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674	
08	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429 2			Y	-0-			-0-
09	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3256 2			Y	-0-			-0-
10	3627 X	2975	-0-	-652	-0-	2975 2			Y	-0-			-0-
11	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	3327 2			Y	-0-			-0-
12	3441 X	3025	-0-	-416	-0-	3025 2			Y	-0-			-0-
01	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		2011	RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688	
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	65 1	1109 2	N		-0-			-0-
09	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	60 1	1061 2	N		-0-			-0-
10	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	61 1	1100 2	N		-0-			-0-
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	60 1	1066 2	N		-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	63 1	1087 2	N		-0-			-0-
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	61 1	1083 2	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011											
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65 1	1105 2	N	-0-	-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59 1	1030 2	N	-0-	-0-
10		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	57 1	1021 2	N	-0-	-0-
11		1140 N	996	-0-	-144	-0-	53 1	943 2	N	-0-	-0-
12		1116 N	974	-0-	-142	-0-	53 1	921 2	N	-0-	-0-
01		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	56 1	991 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936											
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	110 1	1868 2	N	-0-	-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	101 1	1772 2	N	-0-	-0-
10		1984 N	1910	-0-	-74	-0-	100 1	1810 2	N	-0-	-0-
11		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	99 1	1766 2	N	-0-	-0-
12		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	104 1	1796 2	N	-0-	-0-
01		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	101 1	1793 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944											
08		620 N	585	-0-	-35	-0-	32 1	553 2	N	-0-	-0-
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	30 1	535 2	N	-0-	-0-
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	31 1	555 2	N	-0-	-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	543 2	N	-0-	-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	570 2	N	-0-	-0-
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	32 1	567 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932											
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	53 1	901 2	N	-0-	-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	48 1	837 2	N	-0-	-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	44 1	796 2	N	-0-	-0-
11		930 N	869	-0-	-61	-0-	46 1	823 2	N	-0-	-0-
12		930 N	665	-0-	-265	-0-	36 1	629 2	N	-0-	-0-
01		837 N	737	-0-	-100	-0-	39 1	698 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118											
08		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	72 1	1225 2	N	-0-	151
09		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	67 1	1181 2	N	-0-	151
10		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	67 1	1207 2	N	-0-	151
11		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	64 1	1146 2	N	-0-	151
12		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	65 1	1114 2	N	-0-	151
01		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	66 1	1175 2	N	-0-	151

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692											
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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790											
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	53 1	897 2	N	-0-	-0-
09		930 N	905	-0-	-25	-0-	49 1	856 2	N	-0-	-0-
10		961 N	853	-0-	-108	-0-	45 1	808 2	N	-0-	-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	50 1	899 2	N	-0-	-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	53 1	921 2	N	-0-	-0-
*01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	50 1	880 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814			
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	19 1	330 2	N	-0-	-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	18 1	321 2	N	-0-	-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	N	-0-	-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17 1	297 2	N	-0-	-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	17 1	291 2	N	-0-	-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	15 1	264 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560			
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	103 1	1750 2	N	-0-	-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	86 1	1510 2	N	-0-	-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	75 1	1344 2	N	-0-	-0-
11	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	74 1	1310 2	N	-0-	-0-
12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	74 1	1275 2	N	-0-	-0-
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	68 1	1215 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	45 1	766 2	N	-0-	-0-
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	40 1	701 2	N	-0-	-0-
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	40 1	724 2	N	-0-	-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	38 1	678 2	N	-0-	-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	40 1	693 2	N	-0-	-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	39 1	696 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	502 2	N	-0-	-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	26 1	452 2	N	-0-	-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	26 1	474 2	N	-0-	-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	26 1	472 2	N	-0-	-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	N	-0-	-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30 1	538 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
08	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	199 1	3380 2	N	-0-	-0-
09	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	187 1	3289 2	N	-0-	-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	188 1	3397 2	N	-0-	-0-
11	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	186 1	3305 2	N	-0-	-0-
12	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	195 1	3370 2	N	-0-	-0-
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	189 1	3352 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	3502 2		Y	-0-	-0-
09	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502 2		Y	-0-	-0-
10	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2844 2		Y	-0-	-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		Y	-0-	-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		Y	-0-	-0-
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		7657 X	6899	-0-	-758	-0-	383	1	6516	2	N	-0-
09		7410 X	6678	-0-	-732	-0-	360	1	6318	2	N	-0-
10		7378 X	6834	-0-	-544	-0-	359	1	6475	2	N	-0-
11		6900 X	6503	-0-	-397	-0-	346	1	6157	2	N	-0-
12		6944 X	6636	-0-	-308	-0-	363	1	6273	2	N	-0-
01		6913 X	6580	-0-	-333	-0-	350	1	6230	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114												

08		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	43	1	2880	2	Y	-0-
09		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	58	1	2737	2	Y	-0-
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	85	1	2776	2	Y	-0-
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	77	1	2705	2	Y	-0-
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	87	1	2705	2	Y	-0-
*01		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2769	2	Y	-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622												

08		806 N	749	-0-	-57	-0-	42	1	707	2	N	-0-
09		780 N	729	-0-	-51	-0-	39	1	690	2	N	-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124												

08		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	85	1	1446	2	N	15
09		1530 N	1489	-0-	-41	-0-	79	1	1381	2	N	26
10		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	79	1	1423	2	N	23
11		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	25	9	1356	2	N	24
12		1550 N	1391	-0-	-159	-0-	26	9	1304	2	N	11
01		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	75	1	1333	2	N	19

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912												

08		3100 X	3077	-0-	-23	-0-	171	1	2906	2	N	-0-
09		3000 X	2956	-0-	-44	-0-	159	1	2797	2	N	-0-
10		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	146	1	2635	2	N	-0-
11		2970 X	2659	-0-	-311	-0-	141	1	2518	2	N	-0-
*12		3069 X	2754	-0-	-315	-0-	151	1	2603	2	N	-0-
01		3069 X	2832	-0-	-237	-0-	151	1	2681	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148												

08		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	143	1	2433	2	N	-0-
09		2490 N	2445	-0-	-45	-0-	132	1	2313	2	N	-0-
10		2573 N	2497	-0-	-76	-0-	131	1	2366	2	N	-0-
11		2490 N	2388	-0-	-102	-0-	127	1	2261	2	N	-0-
12		2542 N	2385	-0-	-157	-0-	131	1	2254	2	N	-0-
01		2511 N	2414	-0-	-97	-0-	129	1	2285	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST STATE				WELL #: 101	RRCID ->	249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 - 8113		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID ->	249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580		
08	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	121	1	2063	2	N	-0-	-0-		
09	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	113	1	1980	2	N	-0-	-0-		
10	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	115	1	2071	2	N	-0-	-0-		
11	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	111	1	1969	2	N	-0-	-0-		
12	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-	-0-		
01	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	112	1	1999	2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW				WELL #: 4054	RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754		
08	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	170	1	2888	2	N	-0-	-0-		
09	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	160	1	2812	2	N	-0-	-0-		
10	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	149	1	2683	2	N	-0-	-0-		
11	3030 X	2582	-0-	-448	-0-	137	1	2445	2	N	-0-	-0-		
12	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	157	1	2706	2	N	-0-	-0-		
01	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	153	1	2715	2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW				WELL #: 209	RRCID ->	249755	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6354 - 8138		
08	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	67	1	1141	2	N	-0-	-0-		
09	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	55	1	965	2	N	-0-	-0-		
10	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	62	1	1118	2	N	-0-	-0-		
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	61	1	1087	2	N	-0-	-0-		
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-	-0-		
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 2608	RRCID ->	249756	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	3600 - 4030		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-		
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-		
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 2716S	RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5234 - 8690		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 3120	RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	5392 - 8336		
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-	-0-		
09	1110 N	919	-0-	-191	-0-	919	2			Y	-0-	-0-		
10	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2			Y	-0-	-0-		
11	1110 N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-	-0-		
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-	-0-		
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		4049	RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5020 - 6304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	12834	X	11042	-0-	-1792	-0-	11042	2		Y	-0-			-0-
09	12420	X	10851	-0-	-1569	-0-	10851	2		Y	-0-			-0-
10	12338	X	9165	-0-	-3173	-0-	9165	2		Y	-0-			-0-
11	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2		Y	-0-			-0-
12	11377	X	11052	-0-	-325	-0-	11052	2		Y	-0-			-0-
*01	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5088	RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6574 - 8022		
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-

LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596		
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	16	1	279	2	N	-0-		-0-
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	9	1	157	2	N	-0-		-0-
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	10	1	178	2	N	-0-		-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-		-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	1444	2	N	-0-		-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 - 7505		
08	8432	X	6393	-0-	-2039	-0-	6393	2		Y	-0-			-0-
09	8160	X	6199	-0-	-1961	-0-	6199	2		Y	-0-			-0-
10	8029	X	5607	-0-	-2422	-0-	5607	2		Y	-0-			-0-
11	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
12	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	5462	2		Y	-0-			-0-
01	6417	X	5287	-0-	-1130	-0-	5287	2		Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821		
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	N	-0-		-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	91	1	1606	2	N	-0-		-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-		-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	86	1	1537	2	N	-0-		-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	92	1	1585	2	N	-0-		-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	89	1	1584	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	5120 - 7634		
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID ->	249999	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4494 - 6554		
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-		5
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-		5
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	N	-0-		5
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-		5
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-		5
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-		5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75 1	1279 2	N	8			50
						9 9						
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	68 1	1193 2	N	10			60
						11 9						
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	68 1	1219 2	N	12			72
						13 9						
11	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	66 1	1171 2	N	11			83
						12 9						
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	71 1	1227 2	N	12			95
						13 9						
01	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	68 1	1214 2	N	10			105
						11 9						

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	302 2	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	15 1	254 2	N	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	14 1	246 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400				
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253				
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	200 1	3397 2	N	-0-			-0-
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	187 1	3279 2	N	-0-			-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	184 1	3317 2	N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	175 1	3124 2	N	-0-			-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	174 1	3010 2	N	-0-			-0-
*01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	174 1	3088 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240				
08	6479 X	5894	-0-	-585	-0-	327 1	5567 2	N	-0-			157
09	6000 X	5631	-0-	-369	-0-	303 1	5325 2	N	3			160
						3 9						
10	5983 X	5819	-0-	-164	-0-	306 1	5513 2	N	-0-			160
11	5790 X	5360	-0-	-430	-0-	285 1	5073 2	N	2			162
						2 9						
12	5983 X	5505	-0-	-478	-0-	301 1	5193 2	N	10			172
						11 9						
01	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	304 1	5405 2	N	10			182
						11 9						

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360				
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966												
08	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	-0-	14288	2		Y	-0-
09	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	-0-	14404	2		Y	-0-
10	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	-0-	13738	2		Y	-0-
11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	-0-	14381	2		Y	-0-
12	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	-0-	14561	2		Y	-0-
*01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	-0-	14676	2		Y	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696												
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2719	2	N
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2813	2	N
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1813	2	N
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2160	2	N
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2174	2	N
*01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2837	2	N

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260												
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	200	2	N
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	-0-	10	1	181	2	N
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	172	2	N
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	192	2	N
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944												
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	-0-	23	1	395	2	N
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	-0-	22	1	382	2	N
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	395	2	N
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	372	2	N
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	-0-	19	1	339	2	N

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386												
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	127	2	N
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	122	2	N
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	125	2	N
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	106	2	N
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	102	2	N

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
08	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	159	1	2701	2	N	-0-
09	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	147	1	2576	2	N	-0-
10	2976 X	2829	-0-	-147	-0-	149	1	2680	2	N	-0-
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2614	2	N	-0-
12	2821 N	2404	-0-	-417	-0-	132	1	2272	2	N	-0-
01	2821 N	1910	-0-	-911	-0-	102	1	1808	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
08	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2		Y	-0-	10
09	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	2553	2		Y	-0-	10
10	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2		Y	-0-	10
11	2640 N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2		Y	-0-	10
12	2635 N	2357	-0-	-278	-0-	2357	2		Y	-0-	10
01	2480 X	2174	-0-	-306	-0-	2174	2		Y	-0-	10

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
08	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		Y	-0-	-0-
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2		Y	-0-	-0-
10	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2		Y	-0-	-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-
12	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		Y	-0-	-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	2	N	-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	214	1	5743	2	Y	-0-
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	192	1	5280	2	Y	-0-
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	189	1	4586	2	Y	-0-
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	181	1	4608	2	Y	-0-
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	187	1	4812	2	Y	-0-
*01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	177	1	5728	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280			
08	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	2589	2		Y	-0-	-0-
09	2640 X	2478	-0-	-162	-0-	2478	2		Y	-0-	-0-
10	2604 N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2		Y	-0-	-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-	-0-
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	145 1	3617 2	Y	-0-	-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	126 1	3313 2	Y	-0-	-0-
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	124 1	3312 2	Y	-0-	-0-
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	121 1	3274 2	Y	-0-	-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	127 1	3322 2	Y	-0-	-0-
*01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	115 1	3157 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418		
08	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	4094 2		Y	-0-	-0-
09	4740 X	3813	-0-	-927	-0-	3813 2		Y	-0-	-0-
10	4836 X	2934	-0-	-1902	-0-	2934 2		Y	-0-	-0-
11	4290 X	4201	-0-	-89	-0-	4201 2		Y	-0-	-0-
12	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051 2		Y	-0-	-0-
*01	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720		
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	44 1	747 2	N	-0-	-0-
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	42 1	735 2	N	-0-	-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43 1	775 2	N	-0-	-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	41 1	733 2	N	-0-	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	43 1	744 2	N	-0-	-0-
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	42 1	743 2	N	-0-	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	255 1	4338 2	N	-0-	-0-
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	235 1	4117 2	N	-0-	-0-
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	235 1	4239 2	N	-0-	-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	225 1	4016 2	N	-0-	-0-
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	240 1	4147 2	N	-0-	-0-
*01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	236 1	4204 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766		
08	20646 X	15829	-0-	-4817	-0-	15829 2		Y	-0-	-0-
09	19380 X	15332	-0-	-4048	-0-	15332 2		Y	-0-	-0-
10	18290 X	13717	-0-	-4573	-0-	13717 2		Y	-0-	-0-
11	17460 X	14826	-0-	-2634	-0-	14826 2		Y	-0-	-0-
12	15841 X	13320	-0-	-2521	-0-	13320 2		Y	-0-	-0-
01	15841 X	13078	-0-	-2763	-0-	13078 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883			
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	2	N	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	N	-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-
09	2580 N	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			Y	-0-
10	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2448	2			Y	-0-
11	2610 N	2531	-0-	-79	-0-	2531	2			Y	-0-
12	2666 N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			Y	-0-
*01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784			
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1792	2	Y	-0-
09	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	12	1	1689	2	Y	-0-
10	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	17	1	1600	2	Y	-0-
11	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	16	1	1684	2	Y	-0-
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992			
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	102	1	1736	2	N	-0-
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	95	1	1672	2	N	-0-
10	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	96	1	1721	2	N	-0-
11	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	94	1	1670	2	N	-0-
12	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	99	1	1702	2	N	-0-
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	93	1	1654	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140			
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A																	

08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410																	

08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
10		806 N	792	-0-	-14	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
11		780 N	754	-0-	-26	-0-	40	1	714	2	N	-0-					-0-
12		806 N	773	-0-	-33	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
01		806 N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522																	

08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
11		330 N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346																	

08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936																	

08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
01		589 N	572	-0-	-17	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A																	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490												
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
09		780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2	Y	-0-		-0-
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2	Y	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-		-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-
*01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932												
08		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	Y	-0-		-0-
09		2130 N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2	Y	-0-		-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	Y	-0-		-0-
12		2201 N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2	Y	-0-		-0-
*01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610												
08		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2	Y	-0-		-0-
09		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2	Y	-0-		-0-
10		11594 X	10587	-0-	-1007	-0-	10587	2	Y	-0-		-0-
11		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2	Y	-0-		-0-
12		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2	Y	-0-		-0-
*01		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400												
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	N	-0-		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3656	2	8	9	N	56
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	56
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	56
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	56
12		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	56
*01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	56

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-	-0-
09	2130 N	2060	-0-	-70	-0-	2060 2		N	-0-	-0-
10	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1709 2		N	-0-	-0-
11	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	2003 2		N	-0-	-0-
12	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2032 2		N	-0-	-0-
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	-0-
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074		
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-	-0-
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 2		N	-0-	-0-
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		N	-0-	-0-
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	854 2		N	-0-	-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2		N	-0-	-0-
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576		
08	713 N	615	-0-	-98	-0-	34 1	581 2	N	-0-	-0-
09	630 N	570	-0-	-60	-0-	31 1	539 2	N	-0-	-0-
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	28 1	509 2	N	-0-	-0-
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	23 1	415 2	N	-0-	-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	31 1	541 2	N	-0-	-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34 1	597 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036		
08	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	3707 2		N	-0-	-0-
09	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067 2		N	-0-	-0-
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2		N	-0-	-0-
11	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749 2		N	-0-	-0-
12	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2		N	-0-	-0-
*01	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790		
08	8246 X	6785	-0-	-1461	-0-	6785 2		Y	-0-	70
09	7980 X	6298	-0-	-1682	-0-	6298 2		Y	-0-	70
10	7812 X	6506	-0-	-1306	-0-	6506 2		Y	-0-	70
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2		Y	-0-	70
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		Y	-0-	70
*01	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264 2		Y	-0-	70

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568		
08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2		Y	-0-	-0-
09	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2		Y	-0-	-0-
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		Y	-0-	-0-
11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2		Y	-0-	-0-
12	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2		Y	-0-	-0-
*01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
09	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
*01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

08	4433 X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2		Y	-0-			-0-
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3911	-0-	-243	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	4011	-0-	-329	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			-0-
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

08	3255 X	2393	-0-	-862	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2217	-0-	-933	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	1737	-0-	-1425	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2334	-0-	-306	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1927	-0-	-522	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
*01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	80	1	1354	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	75	1	1311	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	72	1	1289	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	70	1	1248	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	74	1	1277	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	72	1	1279	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

08	3038 X	2654	-0-	-384	-0-	147	1	2506	2	N	1		88
09	2910 X	2751	-0-	-159	-0-	148	1	2601	2	N	2		90
10	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	145	1	2612	2	N	-0-		90
11	2790 X	2636	-0-	-154	-0-	140	1	2494	2	N	2		92
12	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	147	1	2534	2	N	3		95
01	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	143	1	2550	2	N	-0-		95

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	122 1	2070 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	113 1	1977 2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	113 1	2033 2	N	-0-	-0-
11	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	109 1	1938 2	N	-0-	-0-
12	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	115 1	1991 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	112 1	2000 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866		
08	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	149 1	2532 2	N	-0-	-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	143 1	2507 2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	141 1	2538 2	N	-0-	-0-
11	2580 N	2131	-0-	-449	-0-	113 1	2018 2	N	-0-	-0-
12	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	142 1	2459 2	N	-0-	-0-
01	2666 N	2596	-0-	-70	-0-	138 1	2458 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712		
08	620 X	179	-0-	-441	-0-	179 2		N	-0-	-0-
09	450 X	175	-0-	-275	-0-	175 2		N	-0-	-0-
10	186 X	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-	-0-
11	180 N	12	-0-	-168	-0-	12 2		N	-0-	-0-
12	186 N	24	-0-	-162	-0-	24 2		N	-0-	-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
08	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726 2		N	-0-	-0-
09	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245 2		N	-0-	-0-
10	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966 2		N	-0-	-0-
11	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195 2		N	-0-	-0-
12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031 2		N	-0-	-0-
*01	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2		N	-0-	-0-
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	953 2		N	-0-	-0-
10	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-	-0-
11	990 N	986	-0-	-4	-0-	986 2		N	-0-	-0-
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-	-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	126 1	3232 2	N	-0-	-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	117 1	2998 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	3005	-0-	-64	-0-	116 1	2889 2	N	-0-	-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	114 1	2996 2	N	-0-	-0-
12	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	118 1	2937 2	N	-0-	-0-
*01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	114 1	3075 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-	-0-
09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1525 2		Y	-0-	-0-
10	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 2		Y	-0-	-0-
11	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1474 2		Y	-0-	-0-
12	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1497 2		Y	-0-	-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5239 X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2		Y	-0-	-0-
09		4860 X	4554	-0-	-306	-0-	4554	2		Y	-0-	-0-
10		4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3960	2		Y	-0-	-0-
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		Y	-0-	-0-
12		4836 X	4630	-0-	-206	-0-	4630	2		Y	-0-	-0-
*01		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		Y	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580												
08		11470 X	8630	-0-	-2840	-0-	8630	2		N	-0-	-0-
09		11070 X	8394	-0-	-2676	-0-	8394	2		N	-0-	-0-
10		9331 X	7192	-0-	-2139	-0-	7192	2		N	-0-	-0-
11		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2		N	-0-	-0-
12		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2		N	-0-	-0-
*01		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2		N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248												
08		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-	-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-	-0-
10		2046 N	1601	-0-	-445	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
11		2220 N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
12		2046 N	1673	-0-	-373	-0-	1673	2		N	-0-	-0-
*01		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750												
08		4216 X	3640	-0-	-576	-0-	3640	2		N	-0-	-0-
09		3990 X	3600	-0-	-390	-0-	3600	2		N	-0-	-0-
10		3937 X	2976	-0-	-961	-0-	2976	2		N	-0-	-0-
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-	-0-
12		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2		N	-0-	-0-
*01		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610												
08		558 N	535	-0-	-23	-0-	30	1	505	2	N	-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	27	1	482	2	N	-0-
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	27	1	489	2	N	-0-
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	27	1	475	2	N	-0-
12		527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874												
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-	-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-	-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510												
08		3441 X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2		N	-0-	-0-
09		3300 X	3042	-0-	-258	-0-	3042	2		N	-0-	-0-
10		3317 X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2		N	-0-	-0-
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-	-0-
12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-	-0-
*01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	16864 X	16673	-0-	-191	-0-	16673 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	16260 X	16035	-0-	-225	-0-	16035 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	16647 X	14637	-0-	-2010	-0-	14637 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16140 X	16066	-0-	-74	-0-	16066 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16678 X	16469	-0-	-209	-0-	16469 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	16678 X	16489	-0-	-189	-0-	16489 2	N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	116 1	3076 2	N	-0-	-0-	
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	108 1	2929 2	N	-0-	-0-	
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	153 1	3912 2	N	-0-	-0-	
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	149 1	4123 2	N	-0-	-0-	
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	157 1	4026 2	N	-0-	-0-	
*01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	152 1	4481 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	-0-	
09	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527 2		N	-0-	-0-	
10	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	1284 2		N	-0-	-0-	
11	1680 N	1165	-0-	-515	-0-	1165 2		N	-0-	-0-	
12	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	1163 2		N	-0-	-0-	
01	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	50 1	844 2	N	-0-	-0-	
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	46 1	801 2	N	-0-	-0-	
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	46 1	823 2	N	-0-	-0-	
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	45 1	800 2	N	-0-	-0-	
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	46 1	797 2	N	-0-	-0-	
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	45 1	794 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010		
08	11842 X	11766	-0-	-76	-0-	11766 2		N	-0-	-0-	
09	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492 2		N	-0-	-0-	
10	11811 X	10594	-0-	-1217	-0-	10594 2		N	-0-	-0-	
11	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11684 2		N	-0-	-0-	
12	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121 2		N	-0-	-0-	
*01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255 2		N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993		
08	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216 2		N	-0-	-0-	
09	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692 2		N	-0-	-0-	
10	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067 2		N	-0-	-0-	
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826 2		N	-0-	-0-	
12	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309 2		N	-0-	-0-	
*01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460		
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	127 1	2591 2	N	-0-	-0-	
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	117 1	2463 2	N	-0-	-0-	
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	116 1	2536 2	N	-0-	-0-	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	112 1	2455 2	N	-0-	-0-	
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	117 1	2474 2	N	-0-	-0-	
01	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	113 1	2441 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
08		2170 X	1968	-0-	-202	-0-	1968	2		N	-0-	-0-
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-	-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-	-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	-0-
12		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-	-0-
*01		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500												
08		26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2		N	-0-	-0-
09		25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2		N	-0-	-0-
10		21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2		N	-0-	-0-
11		26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2		N	-0-	-0-
12		25959 X	25959	-0-	-0-	-0-	25959	2		N	-0-	-0-
*01		25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	25428	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470												
08		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	123	1	2084	2	N	-0-
09		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	114	1	2000	2	N	-0-
10		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	114	1	2059	2	N	-0-
11		2130 N	2081	-0-	-49	-0-	111	1	1970	2	N	-0-
12		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-
01		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	113	1	2017	2	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140												
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	N	-0-
09		750 N	694	-0-	-56	-0-	37	1	657	2	N	-0-
10		775 N	726	-0-	-49	-0-	38	1	688	2	N	-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	N	-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	-0-
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936												
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680												
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-	-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	-0-
10		2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1866	2		N	-0-	-0-
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-	-0-
12		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2		N	-0-	-0-
*01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248												
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	453	-0-	-2430	-0-	17	1	413	2	N	21	150
						23	9					
09	2670 X	395	-0-	-2275	-0-	16	1	357	2	N	20	170
						22	9					
10	1829 X	347	-0-	-1482	-0-	16	1	306	2	N	23	193
						25	9					
11	690 X	358	-0-	-332	-0-	16	1	317	2	N	23	30
						25	9			186	1	
12	589 X	361	-0-	-228	-0-	17	1	320	2	N	22	52
						24	9					
*01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	22	74
						24	9					

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060				
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-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A				
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-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150				
08	5797 X	2392	-0-	-3405	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	2164	-0-	-3086	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	1446	-0-	-2119	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	2350	-0-	-37	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140				
08	1085 N	808	-0-	-277	-0-	45	1	763	2	N	-0-	-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1074	2	N	-0-	-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	56	1	959	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	956	-0-	-160	-0-	51	1	905	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828				
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	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 #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660			
08	2139	X	550	-0-	-1589	-0-	550 2	N	-0-		-0-
09	2070	X	26	-0-	-2044	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	1674	X	8	-0-	-1666	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	960	X	3	-0-	-957	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	81 1	1384 2	N	-0-	-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	76 1	1330 2	N	-0-	-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	76 1	1364 2	N	-0-	-0-
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	73 1	1294 2	N	-0-	-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	76 1	1321 2	N	-0-	-0-
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	74 1	1316 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	166 1	2820 2	N	-0-	-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	146 1	2568 2	N	-0-	-0-
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	141 1	2538 2	N	-0-	-0-
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	132 1	2352 2	N	-0-	-0-
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	133 1	2291 2	N	-0-	-0-
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	128 1	2273 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160			
08	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855 2		N	-0-	-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770 2		N	-0-	-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718 2		N	-0-	-0-
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 3384 - 7378			
08	620	N	374	-0-	-246	-0-	374 2		N	-0-	25
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	351 2		N	-0-	25
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303 2		N	-0-	25
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254 2		N	-0-	25
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	255 2		N	-0-	25
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214 2		N	-0-	25

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360			
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-	-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2356 N	1617	-0-	-739	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1169	-0-	-567	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
*01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160												
08		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
10		2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
11		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
12		2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
*01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520												
08		3751 X	3261	-0-	-490	-0-	3261	2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3083	-0-	-547	-0-	3083	2	N	-0-		-0-
10		3627 X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
11		3300 X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2	N	-0-		-0-
12		3348 X	3075	-0-	-273	-0-	3075	2	N	-0-		-0-
*01		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510												
08		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	232	1	5025	2	N	-0-
09		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	286	1	5126	2	N	-0-
10		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	286	1	5498	2	N	-0-
11		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	223	1	5186	2	N	-0-
12		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	245	1	5215	2	N	-0-
*01		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260												
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
10		961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2	N	-0-		-0-
11		1050 N	546	-0-	-504	-0-	546	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	505	-0-	-642	-0-	505	2	N	-0-		-0-
01		806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740												
08		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	701	-0-	-539	-0-	701	2	N	-0-		-0-
01		961 N	576	-0-	-385	-0-	576	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126												
08		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
*01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	17586 2		N	-0-	-0-
09	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	16655 2		N	-0-	-0-
10	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177 2		N	-0-	-0-
11	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419 2		N	-0-	-0-
12	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	16063 2		N	-0-	-0-
*01	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16361 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690		
08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	59 1	1374 2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	55 1	1322 2	N	-0-	-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55 1	1373 2	N	-0-	-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54 1	1361 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	57 1	1365 2	N	-0-	-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	55 1	1373 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
08	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	3005 2		N	-0-	-0-
09	3030 X	2793	-0-	-237	-0-	2793 2		N	-0-	-0-
10	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2669 2		N	-0-	-0-
11	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784 2		N	-0-	-0-
12	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790 2		N	-0-	-0-
01	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2		N	-0-	-0-
09	2040 N	1879	-0-	-161	-0-	1879 2		N	-0-	-0-
10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	1822 2		N	-0-	-0-
11	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	1856 2		N	-0-	-0-
12	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	1856 2		N	-0-	-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
08	6758 X	6534	-0-	-224	-0-	6534 2		N	-0-	-0-
09	6420 X	6030	-0-	-390	-0-	6030 2		N	-0-	-0-
10	6572 X	5792	-0-	-780	-0-	5792 2		N	-0-	-0-
11	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	5957 2		N	-0-	-0-
12	6541 X	5962	-0-	-579	-0-	5962 2		N	-0-	-0-
*01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
08	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864 2		N	-0-	-0-
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2		N	-0-	-0-
10	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	1644 2		N	-0-	-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	-0-
12	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822 2		N	-0-	-0-
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
08	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
09	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440 2		N	-0-	-0-
10	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	1231 2		N	-0-	-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	-0-
12	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438 2		N	-0-	-0-
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830 -	4870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	15 1	261 2	N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-			-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	14 1	249 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914 -	8723
08	0 W	5916	-0-	5916	23821	5916 2		N	-0-			-0-
09	29447 X	5626	-0-	-23821	-0-	5626 2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5414	-0-	-693	-0-	5414 2		N	-0-			-0-
11	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5916	-0-	-5	-0-	5916 2		N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		2419	RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370 -	6690
08	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	5792 2		N	-0-			-0-
09	5730 X	5621	-0-	-109	-0-	5621 2		N	-0-			-0-
10	5890 X	5079	-0-	-811	-0-	5079 2		N	-0-			-0-
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	5801	-0-	-27	-0-	5801 2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	5746 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2137	RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 5250 -	7215
08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103 2		N	-0-			-0-
09	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683 2		N	-0-			-0-
10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2		N	-0-			-0-
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534 2		N	-0-			-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 2		N	-0-			-0-
*01	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4414	RRCID ->	259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 5470 -	5930
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			25
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			25
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			25
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			25
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 2464 -	3946
08	4433 X	4268	-0-	-165	-0-	237 1	4031 2	N	-0-			-0-
09	4290 X	4042	-0-	-248	-0-	218 1	3824 2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	212 1	3822 2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3891	-0-	-279	-0-	207 1	3684 2	N	-0-			-0-
12	4309 X	3855	-0-	-454	-0-	211 1	3644 2	N	-0-			-0-
01	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	214 1	3806 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5170 -	5350
08	1147 N	866	-0-	-281	-0-	866 2		N	-0-			-0-
09	930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2		N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662 PERF. 6020 - 7410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7967 X	7337	-0-	-630	-0-	7337	2	N	-0-		-0-	
09	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	7142	2	N	-0-		-0-	
10	7719 X	6329	-0-	-1390	-0-	6329	2	N	-0-		-0-	
11	7470 X	7234	-0-	-236	-0-	7234	2	N	-0-		-0-	
12	7564 X	7329	-0-	-235	-0-	7329	2	N	-0-		-0-	
*01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493 PERF. 4786 - 6386		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	27		
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	27		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	27		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	27		
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	27		
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	27		

WEST RANCH		WELL #:		2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658 PERF. 4780 - 5506		
08	4929 X	3173	-0-	-1756	-0-	3173	2	N	-0-	-0-		
09	4770 X	2929	-0-	-1841	-0-	2929	2	N	-0-	-0-		
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	2059	2	N	-0-	-0-		
11	3780 X	2627	-0-	-1153	-0-	2627	2	N	-0-	-0-		
12	3472 X	2347	-0-	-1125	-0-	2347	2	N	-0-	-0-		
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-	-0-		

ALLISON		WELL #:		2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888 PERF. 6828 - 7690		
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-		

WEST RANCH		WELL #:		2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522 PERF. 3016 - 4512		
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439 2	N	-0-	-0-	
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	24	1	425 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426 2	N	-0-	-0-	
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434 2	N	-0-	-0-	
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722 PERF. 4960 - 5640		
08	9765 X	9541	-0-	-224	-0-	9541	2		N	-0-	-0-	
09	9390 X	9038	-0-	-352	-0-	9038	2		N	-0-	-0-	
10	9703 X	9045	-0-	-658	-0-	9045	2		N	-0-	-0-	
11	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2		N	-0-	-0-	
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2		N	-0-	-0-	
*01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2		N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 5342 - 5710		
08	5487 X	5214	-0-	-273	-0-	289	1	4925 2	N	-0-	-0-	
09	5250 X	5004	-0-	-246	-0-	270	1	4734 2	N	-0-	-0-	
10	5332 X	5125	-0-	-207	-0-	269	1	4856 2	N	-0-	-0-	
11	5100 X	4907	-0-	-193	-0-	261	1	4646 2	N	-0-	-0-	
12	5270 X	5054	-0-	-216	-0-	277	1	4777 2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	4983	-0-	-225	-0-	265	1	4718 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9868 2	N	-0-		-0-
09	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906 2	N	-0-		-0-
10	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168 2	N	-0-		-0-
11	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580 2	N	-0-		-0-
12	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568 2	N	-0-		-0-
*01	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
08	4898 X	4664	-0-	-234	-0-	4664 2	N	-0-		-0-
09	4680 X	3933	-0-	-747	-0-	3933 2	N	-0-		-0-
10	4743 X	3362	-0-	-1381	-0-	3362 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	4048	-0-	-512	-0-	4048 2	N	-0-		-0-
12	4681 X	4164	-0-	-517	-0-	4164 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	4125 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1224	-0-	-456	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	26 1	449 2	N	-0-	-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	25 1	431 2	N	-0-	-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	25 1	444 2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	N	-0-	-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	25 1	430 2	N	-0-	-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	24 1	421 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55 1	933 2	N	-0-	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49 1	854 2	N	-0-	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	60 1	1082 2	N	-0-	-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	57 1	1015 2	N	-0-	-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	66 1	1134 2	N	-0-	-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	63 1	1121 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
08	9300 X	8642	-0-	-658	-0-	480 1	8162 2	N	-0-	-0-
09	8850 X	7768	-0-	-1082	-0-	419 1	7349 2	N	-0-	-0-
10	9021 X	8212	-0-	-809	-0-	432 1	7780 2	N	-0-	-0-
11	8580 X	7981	-0-	-599	-0-	424 1	7557 2	N	-0-	-0-
12	8835 X	7717	-0-	-1118	-0-	422 1	7295 2	N	-0-	-0-
01	8649 X	8082	-0-	-567	-0-	430 1	7652 2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-	-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-	-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-				-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-				-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	N	-0-				-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-				-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-				-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-				-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886					
08	5456 X	4561	-0-	-895	-0-	4561	2	N	-0-				-0-
09	5280 X	4214	-0-	-1066	-0-	4214	2	N	-0-				-0-
10	5177 X	3313	-0-	-1864	-0-	3313	2	N	-0-				-0-
11	4770 X	4187	-0-	-583	-0-	4187	2	N	-0-				-0-
12	4557 X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2	N	-0-				-0-
01	4557 X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988					
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2	N	-0-				-0-
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-				-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-				-0-
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2	N	-0-				-0-
12	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	N	-0-				-0-
*01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552					
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-				-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-				-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-				-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-				-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-				-0-
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258					
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	21	1	N	-0-				83
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	19	1	N	-0-				83
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	19	1	N	-0-				83
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	18	1	N	-0-				83
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	N	-0-				83
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	18	1	N	-0-				83

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275					
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	57	1	N	-0-				-0-
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	53	1	N	-0-				-0-
10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	N	-0-				-0-
11	990 N	963	-0-	-27	-0-	51	1	N	-0-				-0-
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	54	1	N	-0-				-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	52	1	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045					
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2	N	-0-				-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-				-0-
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2	N	-0-				-0-
11	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	2	N	-0-				-0-
12	744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2	N	-0-				-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7130 X	5892	-0-	-1238	-0-	5892 2		N	-0-		-0-
09	6900 X	5397	-0-	-1503	-0-	5397 2		N	-0-		-0-
10	6789 X	4682	-0-	-2107	-0-	4682 2		N	-0-		-0-
11	6300 X	5139	-0-	-1161	-0-	5139 2		N	-0-		-0-
12	5890 X	5010	-0-	-880	-0-	5010 2		N	-0-		-0-
01	5890 X	4858	-0-	-1032	-0-	4858 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480			
08	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549 2		N	-0-		-0-
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11169 2		N	-0-		-0-
10	11532 X	9477	-0-	-2055	-0-	9477 2		N	-0-		-0-
11	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640 2		N	-0-		-0-
12	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797 2		N	-0-		-0-
*01	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490			
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-		-0-
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063 2		N	-0-		-0-
10	5115 X	4414	-0-	-701	-0-	4414 2		N	-0-		-0-
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-		-0-
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-		-0-
*01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655			
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-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655			
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	87 1	1487 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	81 1	1428 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	81 1	1453 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	78 1	1390 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	81 1	1403 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	78 1	1390 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525			
08	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	68 1	1162 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	511	-0-	-809	-0-	28 1	483 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	791	-0-	-480	-0-	42 1	749 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	845	-0-	-355	-0-	45 1	800 2	N	-0-		-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	78 1	1344 2	N	-0-		-0-
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70 1	1237 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992			
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	106 1	1811 2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	94 1	1658 2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	94 1	1689 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	91 1	1622 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	95 1	1644 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	95 1	1698 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	18290 X	16564	-0-	-1726	-0-	16564 2	N	-0-		-0-
09	17460 X	15776	-0-	-1684	-0-	15776 2	N	-0-		-0-
10	17670 X	13720	-0-	-3950	-0-	13720 2	N	-0-		-0-
11	16740 X	15521	-0-	-1219	-0-	15521 2	N	-0-		-0-
12	17050 X	15638	-0-	-1412	-0-	15638 2	N	-0-		-0-
01	16554 X	15353	-0-	-1201	-0-	15353 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
08	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872 2	N	-0-		-0-
09	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285 2	N	-0-		-0-
10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2	N	-0-		-0-
11	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482 2	N	-0-		-0-
12	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2	N	-0-		-0-
*01	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060		
08	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	95 1 1623 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	87 1 1525 2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	82 1 1484 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	82 1 1452 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	84 1 1457 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	81 1 1444 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	-0-		-0-
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	N	-0-		-0-
10	2325 X	1844	-0-	-481	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-		-0-
12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
*01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
08	527 N	151	-0-	-376	-0-	151 2	N	-0-		-0-
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-		-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2	N	-0-		-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-		-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	N	-0-		-0-
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980		
08	21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	21996 2	N	-0-		-0-
09	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	20715 2	N	-0-		-0-
10	17697 X	17697	-0-	-0-	-0-	17697 2	N	-0-		-0-
11	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	20740 2	N	-0-		-0-
12	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672 2	N	-0-		-0-
*01	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	21298 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	86	1	1459	2	N	21		93
						23	9						
09	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	76	1	1328	2	N	17		110
						19	9						
10	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	77	1	1392	2	N	17		127
						19	9						
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1464	2	N	23		150
						25	9						
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	N	25		175
						28	9						
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	77	1	1368	2	N	17		192
						19	9						

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186													
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925													
08	15872 X	15629	-0-	-243	-0-	15629	2			N	-0-		-0-
09	15300 X	15044	-0-	-256	-0-	15044	2			N	-0-		-0-
10	15624 X	13227	-0-	-2397	-0-	13227	2			N	-0-		-0-
11	15120 X	14746	-0-	-374	-0-	14746	2			N	-0-		-0-
12	15624 X	15075	-0-	-549	-0-	15075	2			N	-0-		-0-
01	15624 X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758													
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	N	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-		-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-		-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554													
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-		-0-
09	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-		-0-
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-		-0-
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-		-0-
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-		-0-
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000													
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
09	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
10	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-		-0-
11	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-		-0-
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-		-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		3844 X	3153	-0-	-691	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
09		3720 X	2767	-0-	-953	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	2419	-0-	-1270	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	2715	-0-	-765	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	1913	-0-	-1342	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
01		3162 X	1761	-0-	-1401	-0-	1761 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3037	RRCID ->	261644	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	4985 - 5610
08		930 N	889	-0-	-41	-0-	49 1	840 2	N	-0-		-0-
09		870 N	854	-0-	-16	-0-	46 1	808 2	N	-0-		-0-
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	46 1	830 2	N	-0-		-0-
11		870 N	836	-0-	-34	-0-	44 1	792 2	N	-0-		-0-
12		868 N	851	-0-	-17	-0-	47 1	804 2	N	-0-		-0-
01		868 N	850	-0-	-18	-0-	45 1	805 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		202	RRCID ->	261648	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	8460 - 8870
08		120993 X	116529	-0-	-4464	-0-	116529 2		N	-0-		-0-
09		116550 X	110109	-0-	-6441	-0-	110109 2		N	-0-		-0-
10		119443 X	99478	-0-	-19965	-0-	99478 2		N	-0-		-0-
11		114630 X	107832	-0-	-6798	-0-	107832 2		N	-0-		-0-
12		116529 X	112283	-0-	-4246	-0-	112283 2		N	-0-		-0-
01		116529 X	53624	-0-	-62905	-0-	53624 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6095	RRCID ->	261854	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	4550 - 9270
08		9641 X	9379	-0-	-262	-0-	9379 2		N	-0-		-0-
09		9330 X	8903	-0-	-427	-0-	8903 2		N	-0-		-0-
10		9641 X	8260	-0-	-1381	-0-	8260 2		N	-0-		-0-
11		9330 X	8993	-0-	-337	-0-	8993 2		N	-0-		-0-
12		9455 X	8949	-0-	-506	-0-	8949 2		N	-0-		-0-
*01		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770 2		N	-0-		-0-

WEST STATE "24"		WELL #:		2401	RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204 - 7444
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830 - 6700
08		4836 X	4601	-0-	-235	-0-	15 1	4586 2	N	-0-		-0-
09		4680 X	4374	-0-	-306	-0-	14 1	4360 2	N	-0-		-0-
10		4836 X	4045	-0-	-791	-0-	14 1	4031 2	N	-0-		-0-
11		4590 X	4547	-0-	-43	-0-	14 1	4533 2	N	-0-		-0-
12		4681 X	4482	-0-	-199	-0-	15 1	4467 2	N	-0-		-0-
01		4588 X	4518	-0-	-70	-0-	14 1	4504 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 - 5863
08		992 N	952	-0-	-40	-0-	952 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	919	-0-	-251	-0-	919 2		N	-0-		-0-
10		961 N	828	-0-	-133	-0-	828 2		N	-0-		-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
12		961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2		N	-0-		-0-
*01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)				AMT CODE	M		AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5174 - 5425
08	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845 - 8263
08	5332 X	3485	-0-	-1847	-0-	3485	2		N	-0-		-0-
09	5160 X	4660	-0-	-500	-0-	4660	2		N	-0-		-0-
10	5332 X	4153	-0-	-1179	-0-	4153	2		N	-0-		-0-
11	4770 X	4477	-0-	-293	-0-	4477	2		N	-0-		-0-
12	4805 X	4410	-0-	-395	-0-	4410	2		N	-0-		-0-
01	4805 X	4326	-0-	-479	-0-	4326	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516 - 4670
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	N	-0-	-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	N	-0-	-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	10	1	184	2	N	-0-	-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	2	N	-0-	-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5232 - 6480
08	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
09	2970 X	2858	-0-	-112	-0-	2858	2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2		N	-0-		-0-
*01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4202 - 4558
08	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	102	1	1735	2	N	1	188
						1	9					
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	96	1	1687	2	N	10	198
						11	9					
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	102	1	1840	2	N	15	213
						17	9					
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-	213
12	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	100	1	1728	2	N	-0-	23
01	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	97	1	1726	2	N	17	40
						19	9					

OIL AND GAS DIVISION

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

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200								
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	100	1	1702	2	N	-0-				-0-
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	92	1	1621	2	N	-0-				-0-
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	N	-0-				-0-
11	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	90	1	1595	2	N	-0-				-0-
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	93	1	1610	2	N	-0-				-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	91	1	1620	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
08	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	241	1	4100	2	N	-0-				-0-
09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	227	1	3993	2	N	-0-				-0-
10	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	230	1	4146	2	N	-0-				-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	227	1	4047	2	N	-0-				-0-
12	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	233	1	4021	2	N	-0-				-0-
01	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	225	1	3998	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-				-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-				-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	2	N	-0-				-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-				-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	34	1	588	2	N	-0-				-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	33	1	587	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	70	1	3487	2	N	-0-				-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	65	1	3319	2	N	-0-				-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	65	1	3197	2	N	-0-				-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	63	1	3330	2	N	-0-				-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	65	1	3306	2	N	-0-				-0-
*01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	63	1	3304	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-				18
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	N	2				20
10	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-				20
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				20
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-				20
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				20

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120								
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	59	1	1000	2	N	-0-				-0-
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	55	1	958	2	N	-0-				-0-
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	54	1	980	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	53	1	936	2	N	-0-				-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	55	1	952	2	N	-0-				-0-
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	53	1	945	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(I)	(-)						
08		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	116	1	1981	2	N	-0-
09		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	108	1	1890	2	N	-0-
10		2077 N	2042	-0-	-35	-0-	107	1	1935	2	N	-0-
11		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	103	1	1838	2	N	-0-
12		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	111	1	1913	2	N	-0-
01		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	106	1	1890	2	N	-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560												
08		9114 X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2			N	-0-
09		8730 X	7894	-0-	-836	-0-	7894	2			N	-0-
10		8897 X	7909	-0-	-988	-0-	7909	2			N	-0-
11		8490 X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-
12		8556 X	8034	-0-	-522	-0-	8034	2			N	-0-
01		8339 X	7837	-0-	-502	-0-	7837	2			N	-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631												
08		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-
09		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-
10		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-
11		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-
12		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-
*01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466												
08		181009 X	171465	-0-	-9544	-0-	171465	2			N	-0-
09		171420 X	169022	-0-	-2398	-0-	169022	2			N	-0-
10		178064 X	154973	-0-	-23091	-0-	154973	2			N	-0-
11		172361 X	172361	-0-	-0-	-0-	172361	2			N	-0-
12		178064 X	176692	-0-	-1372	-0-	176692	2			N	-0-
*01		174802 X	174802	-0-	-0-	-0-	174802	2			N	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4650 X	2967	-0-	-1683	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
09		4500 X	2635	-0-	-1865	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
10		3565 X	2518	-0-	-1047	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2658	-0-	-792	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
12		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
*01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

08		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	87	1	1478	2	N	-0-		-0-
09		1560 N	1552	-0-	-8	-0-	84	1	1468	2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	80	1	1437	2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	78	1	1391	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	86	1	1491	2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

08		6262 X	5505	-0-	-757	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	5298	-0-	-702	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
10		5890 X	4434	-0-	-1456	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
12		5611 X	5069	-0-	-542	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
01		5518 X	5241	-0-	-277	-0-	5241	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

08		1705 N	1527	-0-	-178	-0-	85	1	1442	2	N	-0-		-0-
09		1590 N	1440	-0-	-150	-0-	78	1	1362	2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1445	-0-	-167	-0-	76	1	1369	2	N	-0-		-0-
11		1470 N	1360	-0-	-110	-0-	72	1	1288	2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	76	1	1311	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	72	1	1284	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08		2697 X	1908	-0-	-789	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1709	-0-	-901	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10		2356 X	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	598	-0-	-1169	-0-	598	2		N	-0-			-0-
01		1333 N	303	-0-	-1030	-0-	303	2		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

08		11935 X	11390	-0-	-545	-0-	11390	2		N	-0-			-0-
09		11550 X	11297	-0-	-253	-0-	11297	2		N	-0-			-0-
10		12245 X	10588	-0-	-1657	-0-	10588	2		N	-0-			-0-
11		11850 X	11405	-0-	-445	-0-	11405	2		N	-0-			-0-
12		12245 X	9884	-0-	-2361	-0-	9884	2		N	-0-			-0-
01		11687 X	10315	-0-	-1372	-0-	10315	2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	40	1	676	2	N	-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	37	1	651	2	N	-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	2	N	-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	37	1	650	2	N	-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704			
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	94	1	1604	2	N	-0-
09	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1531	2	N	-0-
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	88	1	1582	2	N	-0-
11	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	86	1	1530	2	N	-0-
12	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	88	1	1524	2	N	-0-
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	85	1	1513	2	N	-0-

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420			
08	11098 X	10675	-0-	-423	-0-	10675	2		N	-0-	-0-
09	10680 X	10330	-0-	-350	-0-	10330	2		N	-0-	-0-
10	10974 X	9882	-0-	-1092	-0-	9882	2		N	-0-	-0-
11	10620 X	10283	-0-	-337	-0-	10283	2		N	-0-	-0-
12	10912 X	10416	-0-	-496	-0-	10416	2		N	-0-	-0-
*01	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240			
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-	-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114			
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6434 - 7818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5022 - 5275		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N		-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N		-0-				-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N		-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N		-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N		-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3326 - 4058		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	64 1	1090 2	N		-0-				-0-
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	60 1	1046 2	N		-0-				-0-
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	60 1	1076 2	N		-0-				-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	57 1	1009 2	N		-0-				-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	59 1	1024 2	N		-0-				-0-
01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	57 1	1021 2	N		-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	3057 - 6627		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N		-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N		-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N		-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N		-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N		-0-				-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N		-0-				-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.				196901										
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	N/A		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				26
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				26
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5		23
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				23
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5		21
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4867 X	1387	-0-	-3480	-0-	1304	3	83	9	Y	75	61	1		104
09	1980 X	1149	-0-	-831	-0-	1103	3	46	9	Y	42	56	1		90
10	1953 X	1125	-0-	-828	-0-	1077	3	48	9	Y	44	51	1		83
11	1890 X	924	-0-	-966	-0-	877	3	47	9	Y	43	47	1		79
12	1953 X	875	-0-	-1078	-0-	829	3	46	9	Y	42	48	1		73
01	1395 X	660	-0-	-735	-0-	613	3	47	9	Y	43	45	1		71

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1702	3	10	9	N	9				61
09	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	1989	3	9	9	N	8				69
10	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1589	3	7	9	N	6				75
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	3	6	9	N	5				80
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2315	3	12	9	N	11				91
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	N	6				97

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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
08	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	69	1	1425	2	N	-0-	13
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-	13
10	1860 X	1825	-0-	-35	-0-	96	1	1729	2	N	-0-	13
11	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	N	-0-	13
12	1922 X	1400	-0-	-522	-0-	70	1	1330	2	N	-0-	13
01	1922 X	1677	-0-	-245	-0-	87	1	1590	2	N	-0-	13

ACU 57			WELL #:	1	RRCID ->	181741	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	13151	PERF.13824	- 16878
08	3875 X	3453	-0-	-422	-0-	160	1	3292	2	N	1	1 8 15
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3798	2	N	4	4 8 15
10	3875 X	3707	-0-	-168	-0-	196	1	3510	2	N	1	1 8 15
11	3750 X	3560	-0-	-190	-0-	198	1	3361	2	N	1	1 8 15
12	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	164	1	3095	2	N	-0-	15
01	3875 X	2814	-0-	-1061	-0-	146	1	2668	2	N	-0-	15

ACU 34			WELL #:	2	RRCID ->	187398	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13452	- 13562
08	3937 X	2459	-0-	-1478	-0-	114	1	2344	2	N	1	1 8 16
09	3210 X	2632	-0-	-578	-0-	123	1	2500	2	N	8	8 8 16
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	170	1	3045	2	N	1	1 8 16
11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	N	7	7 8 16
12	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	133	1	2505	2	N	-0-	16
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	2	N	3	3 8 16

MEADE			WELL #:	1	RRCID ->	187603	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13473	- 15218
08	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	126	1	2582	2	N	6	6 8 13
09	3240 X	3137	-0-	-103	-0-	145	1	2942	2	N	45	45 8 13
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2978	2	N	4	4 8 13
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	185	1	3154	2	N	12	12 8 13
12	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	149	1	2819	2	N	-0-	13
01	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	160	1	2929	2	N	5	5 8 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	4228	-0-	-980	-0-	195 1 8 9	4025 2	N	7	7 8	14
09	5040 X	4796	-0-	-244	-0-	223 1 51 9	4522 2	N	46	46 8	14
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	253 1 4 9	4530 2	N	4	4 8	14
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	256 1 14 9	4332 2	N	13	13 8	14
12	4960 X	3612	-0-	-1348	-0-	182 1	3430 2	N	-0-		14
01	4960 X	4894	-0-	-66	-0-	253 1 7 9	4634 2	N	6	6 8	14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

08	6231 X	5479	-0-	-752	-0-	5479 3		Y	-0-	5 3	-0-
09	6270 X	4855	-0-	-1415	-0-	4855 3		Y	-0-		-0-
10	6231 X	5761	-0-	-470	-0-	5761 3		Y	-0-		-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 3		Y	-0-		-0-
12	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		Y	-0-		-0-
*01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 3		Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
09	1740 N	1199	-0-	-541	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		-0-
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
09	10822	X	10822	-0-	-0-	10822	3	N	-0-			-0-
10	8363	X	8363	-0-	-0-	8363	3	N	-0-			-0-
11	11740	X	11740	-0-	-0-	11740	3	N	-0-			-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
*01	2982	X	2982	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-		N	-0-			-0-
09	14220	X	5125	-0-	-9095	-0-	5125	3	N	-0-		-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3	N	-0-		-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3	N	-0-		-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3	N	-0-		-0-
*01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042				
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1										
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-

STATE GAS UNIT "149"		WELL #: 1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930				
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A										
08	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2	N	-0-		-0-
09	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	3372	2	N	-0-		-0-
10	T. A.		3502	-0-	3502	3502	3502	2	N	-0-		-0-
11	T. A.		3549	-0-	3549	7051	3549	2	N	-0-		-0-
12	T. A.		3532	-0-	3532	10583	3532	2	N	-0-		-0-
01	T. A.		3826	-0-	3826	14409	3826	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12										
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-			-0-
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE
08		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10		1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
*01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

08		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			32
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			32
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			32
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			32
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			32
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

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-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	570	1	11265	3	N	-0-
09		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	510	1	9612	3	N	-0-
10		11067 X	11034	-0-	-33	-0-	513	1	10521	3	N	-0-
11		10710 X	6421	-0-	-4289	-0-	241	1	6180	3	N	-0-
12		11067 X	4993	-0-	-6074	-0-	261	1	4732	3	N	-0-
*01		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	610	1	11049	3	N	-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

08		67921 X	58488	-0-	-9433	-0-	2151	1	56337	3	N	-0-
09		65730 X	37735	-0-	-27995	-0-	1369	1	36366	3	N	-0-
*10		67518 X	57715	-0-	-9803	-0-	2019	1	55696	3	N	-0-
11		65340 X	60239	-0-	-5101	-0-	1999	1	58240	3	N	-0-
12		67518 X	51421	-0-	-16097	-0-	1231	1	50190	3	N	-0-
*01		63198 X	63198	-0-	-0-	-0-	1205	1	61993	3	N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-
12		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-
*01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-
09		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-
10		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-
11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-
12		4371 X	3761	-0-	-610	-0-	3761	3			N	-0-
01		4371 X	4199	-0-	-172	-0-	4199	3			N	-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-
09		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-
10		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-
11		6060 X	5918	-0-	-142	-0-	5918	3			N	-0-
12		6355 X	5502	-0-	-853	-0-	5502	3			N	-0-
01		6355 X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3			N	-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-
09		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2365	3			N	-0-
10		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-
12		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-
*01		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ODOM -C-		//CONT.// 172232		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF.13500 - 14775			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-				-0-
09	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			N	-0-				-0-
10	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-				-0-
11	9090 X	8748	-0-	-342	-0-	8748	3			N	-0-				-0-
12	10075 X	8928	-0-	-1147	-0-	8928	3			N	-0-				-0-
01	10075 X	9970	-0-	-105	-0-	9970	3			N	-0-				-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A					
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				-0-
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-				-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-				-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF.13258 - 13542					
08	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-				38
09	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-				38
10	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-				38
11	7260 X	6979	-0-	-281	-0-	6979	3			N	-0-				38
12	8339 X	6770	-0-	-1569	-0-	6770	3			N	-0-				38
01	8339 X	7720	-0-	-619	-0-	7720	3			N	-0-				38

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A					
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				-0-
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-				-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-				-0-
11	2580 X	2465	-0-	-115	-0-	2465	3			N	-0-				-0-
12	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	3			N	-0-				-0-
*01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-				-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650					
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-				-0-
09	8040 X	7870	-0-	-170	-0-	7870	3			N	-0-				-0-
10	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-				-0-
11	7380 X	7041	-0-	-339	-0-	7041	3			N	-0-				-0-
12	8122 X	7567	-0-	-555	-0-	7567	3			N	-0-				-0-
01	8122 X	8037	-0-	-85	-0-	8037	3			N	-0-				-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12252 - 13269					
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-				-0-
09	8070 X	7959	-0-	-111	-0-	7959	3			N	-0-				-0-
10	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-				-0-
11	7710 X	7494	-0-	-216	-0-	7494	3			N	-0-				-0-
12	8215 X	7847	-0-	-368	-0-	7847	3			N	-0-				-0-
*01	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			N	-0-				-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-				-0-
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-				-0-
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-				-0-
11	6750 X	6608	-0-	-142	-0-	6608	3			N	-0-				-0-
12	7409 X	6503	-0-	-906	-0-	6503	3			N	-0-				-0-
01	7409 X	7125	-0-	-284	-0-	7125	3			N	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY ODOM -A-		//CONT.// //CONT.//	73355 498 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 058100	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13855	- 14540					
08		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			-0-
09		5940 X	5824	-0-	-116	-0-	5824	3	N	-0-			-0-
10		5983 X	5914	-0-	-69	-0-	5914	3	N	-0-			-0-
11		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3	N	-0-			-0-
12		6014 X	5931	-0-	-83	-0-	5931	3	N	-0-			-0-
*01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3	N	-0-			-0-
		MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2	RRCID -> 094682	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 14332	PERF.13360	- 14322				
08		25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-			N	-0-			114
09		24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3	N	-0-			114
10		24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3	N	-0-			114
11		22350 X	21778	-0-	-572	-0-	21778	3	N	-0-			114
12		24955 X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	3	N	-0-			114
*01		25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	3	N	-0-			114
		ROBBINS "A"		WELL #: 2	RRCID -> 179120	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12521	- 14120				
08		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-			-0-
09		13290 X	12075	-0-	-1215	-0-	12075	3	N	-0-			-0-
10		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	3	N	-0-			-0-
11		17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	3	N	-0-			-0-
12		20219 X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	3	N	-0-			-0-
*01		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3	N	-0-			-0-
		WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS, J. W.		WELL #: 1	RRCID -> 020634	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 13698	PERF.12614	- 13698				
08		7564 X	4142	-0-	-3422	-0-	4141	2	N	1	1	8	-0-
09		7560 X	1714	-0-	-5846	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	956	-0-	956	956	956	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	1539	-0-	1539	2495	1539	2	N	-0-			-0-
12		T. A.	409	-0-	409	2904	408	2	N	1	1	8	-0-
01		T. A.	613	-0-	613	3517	613	2	N	-0-			-0-
		MOORE, E. R.		WELL #: 1	RRCID -> 020635	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 14110	PERF.13347	- 14110				
08		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2	N	-0-			-0-
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	4627	-0-	4627	4627	4627	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	2100	-0-	2100	6727	2100	2	N	-0-			-0-
12		T. A.	2801	-0-	2801	9528	2801	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	5157	-0-	5157	14685	5157	2	N	-0-			-0-
		XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 2H	RRCID -> 020626	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 13880	PERF.12122	- 15258				
08		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-			-0-
09		3840 X	3550	-0-	-290	-0-	418	1	N	-0-			-0-
10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	482	1	N	-0-			-0-
11		3120 X	519	-0-	-2601	-0-	519	1	N	-0-			-0-
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	466	1	N	-0-			-0-
*01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6386 X	6291	-0-	-95	-0-	6291 3	N	-0-		26
09	6180 X	5438	-0-	-742	-0-	5438 3	N	-0-		26
10	6386 X	5673	-0-	-713	-0-	5673 3	N	-0-		26
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-		N	-0-		26
12	6293 X	5595	-0-	-698	-0-	5595 3	N	-0-		26
01	6293 X	6100	-0-	-193	-0-	6100 3	N	-0-		26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A		
08	11904 X	11887	-0-	-17	-0-	868 1	11019 3	N	-0-	68
09	11520 X	9565	-0-	-1955	-0-	688 1	8877 3	N	-0-	68
10	11532 X	9518	-0-	-2014	-0-	709 1	8809 3	N	-0-	68
11	11160 X	863	-0-	-10297	-0-	863 1		N	-0-	68
12	11532 X	10304	-0-	-1228	-0-	786 1	9518 3	N	-0-	68
01	11532 X	11267	-0-	-265	-0-	888 1	10379 3	N	-0-	68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957		TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A		
08	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14606 3		N	-0-	32
09	14490 X	12048	-0-	-2442	-0-	12046 3	2 9	N	2	32
10	14973 X	11536	-0-	-3437	-0-	11536 3		N	-0-	32
11	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-			N	-0-	32
12	14601 X	12641	-0-	-1960	-0-	12638 3	3 9	N	3	32
01	14601 X	13942	-0-	-659	-0-	13942 3		N	-0-	32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488		
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-	28
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	2	28
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	28
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A		
08	18941 X	18781	-0-	-160	-0-	18781 3		N	-0-	27
09	18480 X	14545	-0-	-3935	-0-	14541 3	4 9	N	4	27
10	19437 X	14159	-0-	-5278	-0-	14159 3		N	-0-	27
11	18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-			N	-0-	27
12	19437 X	15783	-0-	-3654	-0-	15783 3		N	-0-	27
01	18786 X	18287	-0-	-499	-0-	18287 3		N	-0-	27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745		
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004		
08	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	19780 3	2 9	N	2	-0-
09	18750 X	16073	-0-	-2677	-0-	16071 3	2 9	N	2	-0-
10	19778 X	16517	-0-	-3261	-0-	16517 3		N	-0-	-0-
11	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-			N	-0-	-0-
12	19778 X	17404	-0-	-2374	-0-	17401 3	3 9	N	3	-0-
01	19778 X	19036	-0-	-742	-0-	19036 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				25
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	T. A.	6	-0-	6	-0-	-0-		6	3		N	-0-				25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6			N	-0-				25

ROBBINS, J. W., I		WELL #:		1	RRCID ->	020660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	16647 X	15540	-0-	-1107	-0-	15534	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	15660 X	13634	-0-	-2026	-0-	13632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15841 X	12761	-0-	-3080	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
12	15841 X	13646	-0-	-2195	-0-	13639	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #:		4	RRCID ->	020662	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	14768	PERF. N/A					
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-

JERUSA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.12385 - 14707					
08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	493	1	8349	3	Y	-0-					41
09	8190 X	7357	-0-	-833	-0-	415	1	6942	3	Y	-0-					41
10	8525 X	7440	-0-	-1085	-0-	418	1	7022	3	Y	-0-					41
11	8250 X	407	-0-	-7843	-0-	407	1			Y	-0-					41
12	8525 X	8181	-0-	-344	-0-	415	1	7766	3	Y	-0-					41
01	8525 X	8503	-0-	-22	-0-	435	1	8068	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #:		2E	RRCID ->	173713	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13800 - 14830					
08	9734 X	8442	-0-	-1292	-0-	8442	3			Y	-0-					15
09	9240 X	7780	-0-	-1460	-0-	7780	3			Y	-0-					15
10	9424 X	7913	-0-	-1511	-0-	7913	3			Y	-0-					15
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					15
12	8773 X	8332	-0-	-441	-0-	8332	3			Y	-0-					15
*01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		945936														
ROBBINS, JERUSA ET AL -A NCT-A		WELL #:		13	RRCID ->	131946	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10500 - 10546					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			131
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			131
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			93
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3741	3	55	9	N	50			143
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-			143
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-			143
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-			143
*01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-			143

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

08	1116 X	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-			83
09	1080 X	856	-0-	-224	-0-	856	3			N	-0-			83
10	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-			83
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			83
12	1054 X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-			83
01	1054 X	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-			83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

08	217 X	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	N	2			128
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	N	2			130
10	217 X	182	-0-	-35	-0-	181	3	1	9	N	1			131
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	2			133
12	217 X	207	-0-	-10	-0-	201	3	6	9	N	5			138
01	217 X	172	-0-	-45	-0-	168	3	4	9	N	4			142

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-

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

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - P/A 10/29/15								
MITCHELL-J		WELL #:		1	RRCID ->	072001	COMPL. DATE	04/23/1977	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15								
MITCHELL-H		WELL #:		1	RRCID ->	073335	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	11990	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10/08/15								
MITCHELL J		WELL #:		2	RRCID ->	202734	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.10905 - 11147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015								
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09		383 N	383	-0-	-0-	383	3	N	-0-		70
10		7 N	7	-0-	-0-	7	3	N	-0-		70
11		26 N	26	-0-	-0-	26	3	N	-0-		70
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01		0 N	NO RPT	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09		2116 N	2116	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		75
10		749 N	749	-0-	-0-	749	3	N	-0-		75
*11		1631 N	1631	-0-	-0-	1620	3	N	10	11 9	85
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	25		110
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		110

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
09	720 N	416	-0-	-304	-0-	416	2	N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2	N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848				
08	1705 X	1386	-0-	-319	-0-	1386	2	N	-0-			56
09	1440 X	759	-0-	-681	-0-	759	2	N	-0-			56
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			56
11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	89			145
12	1674 X	1609	-0-	-65	-0-	1509	2	N	91	208	1	28
*01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	23			51

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667				
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2										
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			33
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			33
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-			33
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			33
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			33
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			27
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			27
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			27
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			27
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-			27
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584				
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-			216
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			216
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3	Y	-0-			216
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-			216
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-			216
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-			216

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
MCDONALD STATE "124"		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF.	4090 - 4875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2883 X	905	-0-	-1978	-0-	905 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	221	-0-	-3829	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	479	-0-	-3706	-0-	479 2		N	-0-		-0-
11		4050 X	1428	-0-	-2622	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
12		3720 X	1896	-0-	-1824	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
*01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2		N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867
08		8680 X	6494	-0-	-2186	-0-	6494 2		Y	-0-		63
09		8400 X	3358	-0-	-5042	-0-	3358 2		Y	-0-		63
10		8680 X	8328	-0-	-352	-0-	8328 2		Y	-0-		63
11		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950 2		Y	-0-		63
12		8525 X	5505	-0-	-3020	-0-	5505 2		Y	-0-		63
01		8339 X	6574	-0-	-1765	-0-	6574 2		Y	-0-		63

REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870
08		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		118
09		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		118
10		806 X	430	-0-	-376	-0-	430 2		N	-0-		118
11		1170 X	1132	-0-	-38	-0-	1132 2		N	-0-		118
12		1209 X	581	-0-	-628	-0-	581 2		N	-0-		118
01		1209 X	330	-0-	-879	-0-	330 2		N	-0-		118

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08		2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2404 2	10 9	N	9		35
09		2880 X	1199	-0-	-1681	-0-	1197 2	2 9	N	2		37
10		2976 X	2295	-0-	-681	-0-	2274 2	21 9	N	19		56
11		2880 X	2120	-0-	-760	-0-	2120 2		N	-0-		56
12		2976 X	2454	-0-	-522	-0-	2445 2	9 9	N	8		64
*01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3320 2	7 9	N	6		70

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
08		4681 X	3039	-0-	-1642	-0-	3033 2	6 9	N	5		89
09		4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1810 2	9 9	N	8		97
10		4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3729 2	11 9	N	10		107
11		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3626 2	4 9	N	4		111
12		4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3650 2	31 9	N	28		139
*01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4580 2	14 9	N	13		152

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
09	2580 N	1120	-0-	-1460	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		-0-
01	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307				
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		36
09	2760 N	1388	-0-	-1372	-0-	1388	2		N	-0-		36
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2797	2	2 9	N	2		38
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-		38
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		38
*01	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45 9	N	41		79

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553				
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T										
08	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3		Y	-0-		223
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		Y	-0-		223
10	4154 X	3485	-0-	-669	-0-	3485	3		Y	-0-		223
11	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	4004	3		Y	-0-		223
12	DLQ G-10	3973	-0-	3973	7977	3973	3		Y	-0-		223
01	DLQ G-10	3105	-0-	3105	11082	3105	3		Y	-0-		223

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A				
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		28

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818				
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-		-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-		-0-
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		N	-0-		-0-
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
12	2015 X	895	-0-	-1120	-0-	895	2		N	-0-		-0-
*01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
08	6014 X	5153	-0-	-861	-0-	5153	2		Y	-0-		63
09	5760 X	2668	-0-	-3092	-0-	2668	2		Y	-0-		63
10	5797 X	4479	-0-	-1318	-0-	4479	2		Y	-0-		63
11	5610 X	4901	-0-	-709	-0-	4901	2		Y	-0-		63
12	5704 X	4957	-0-	-747	-0-	4957	2		Y	-0-		63
*01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-		63

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5077 - 5114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2465 X	2465	-0-	-0-	2462 2		3 9	N	3			171
09		2010 N	1268	-0-	-742	1261 2		7 9	N	6			177
10		3100 N	3355	-0-	255	3347 2		8 9	N	7			184
11		3000 N	2840	-0-	-160	2827 2		13 9	N	12			196
12		2800 N	2705	-0-	-95	2691 2		14 9	N	13			209
01		2635 X	2464	-0-	-171	2463 2		1 9	N	1			210

REATA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WOODWARD "56"		WELL #: 1		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4990 - 5183			
08		2232 N	2232	-0-	-0-	2206 2		26 9	N	24	182 1		94
09		2580 N	2161	-0-	-419	2108 2		53 9	N	48			142
10		2474 N	2474	-0-	-0-	2450 2		24 9	N	22			164
11		2160 N	1546	-0-	-614	1510 2		36 9	N	33			197
12		2232 N	514	-0-	-1718	514 2			N	-0-			197
01		2480 N	1371	-0-	-1109	1371 2			N	-0-			197

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5092 - 5302			
08		1691 N	1691	-0-	-0-	1691 2			N	-0-			27
09		1890 N	1614	-0-	-276	1614 2			N	-0-			27
10		1879 N	1879	-0-	-0-	1879 2			N	-0-			27
11		1650 N	1157	-0-	-493	1157 2			N	-0-			27
12		1674 N	394	-0-	-1280	394 2			N	-0-			27
01		1891 N	1051	-0-	-840	1051 2			N	-0-			27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4186 - 5223			
08		3193 X	3088	-0-	-105	3088 2			N	-0-			205
09		3090 X	3027	-0-	-63	3027 2			N	-0-			205
10		3431 X	3431	-0-	-0-	3431 2			N	-0-			205
11		3030 X	2113	-0-	-917	2113 2			N	-0-			205
12		3131 X	719	-0-	-2412	719 2			N	-0-			205
01		3131 X	1922	-0-	-1209	1920 2		2 9	N	2			207

WOODWARD "56"		WELL #: 4		RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5454		PERF. 4948 - 5296			
08		368 N	368	-0-	-0-	368 2			N	-0-			213
09		420 N	279	-0-	-141	279 2			N	-0-			213
10		408 N	408	-0-	-0-	408 2			N	-0-			213
11		360 N	252	-0-	-108	252 2			N	-0-			213
12		279 N	86	-0-	-193	86 2			N	-0-			213
01		403 N	229	-0-	-174	229 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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) E.G.L. RESOURCES, INC. L.R. "88A"		73565 200 238522		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4930 - 4950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2408	3	9 9	N	8	53
09	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4 9	N	4	57
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	8	65
11	2340 X	1499	-0-	-841	-0-	1491	3	8 9	N	7	72
12	2418 X	721	-0-	-1697	-0-	710	3	11 9	N	10	82
01	2418 X	821	-0-	-1597	-0-	812	3	9 9	N	8	90

LR "88C"		73565 200 238522		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	209425	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	4924 - 4946
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	28	38
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	27	65
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	27	92
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	32	124
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	807	3	42 9	N	38	162
*01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	715	3	35 9	N	32	194

LR "88C"		73565 200 238522		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #:	2	RRCID ->	214220	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4930 - 4950
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-
*01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-	-0-

QUITO (ATOKA) LONE STAR SERVICES CHINA LAKE		73926 300 507453		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	14070 - 14090
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		667939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		695758		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID ->	076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	5000 - 6000
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7550	3588	-0-	-3962	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3171	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	3066	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	2929	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	4697	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*01	7599	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
 LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					33
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					33
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					33
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	696	2	113	9	Y	103	77	1			54
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	631	2	118	9	Y	107	116	1			45
10	775 N	691	-0-	-84	-0-	591	2	100	9	Y	91	120	1			16
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	563	2	119	9	Y	108	38	1			86
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	543	2	99	9	Y	90	113	1			63
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	553	2	100	9	Y	91	77	1			77

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
WALKER, P. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180539	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	5250 - 5277	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			157
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			157
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			157
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			157
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			157
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			157

MCDANIEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5228 - 5273	
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-		149	
09	3000 N	4498	-0-	1498	-0-	4498	2		Y	-0-		149	
10	3100 N	5322	-0-	2222	-0-	3720	5322	2	Y	-0-		149	
11	3000 N	4735	-0-	1735	-0-	5455	4735	2	Y	-0-		149	
12	9850 X	4395	-0-	-5455	-0-	4395	2		Y	-0-		149	
*01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-		149	

WALKER, P. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	183062	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	5299	PERF.	5225 - 5280	
08	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2		Y	-0-		15	
09	450 N	202	-0-	-248	-0-	202	2		Y	-0-		15	
10	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2		Y	-0-		15	
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		15	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-		15	
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		15	

MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5256 - 5276	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		52	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		52	
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		52	

WALKER, P. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	185569	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5748 - 5760	
08	341 N	178	-0-	-163	-0-	155	2	23 9	Y	21	21 8	86	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-		86	
10	341 N	121	-0-	-220	-0-	118	2	3 9	Y	3	3 8	86	
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		Y	-0-		86	
12	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2		Y	-0-		86	
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2		Y	-0-		86	

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5256 - 5276	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	697	2	414 9	Y	376	282 1	198	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	631	2	428 9	Y	389	422 1	165	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	592	2	364 9	Y	331	437 1	59	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	563	2	432 9	Y	393	139 1	313	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	544	2	363 9	Y	330	412 1	231	
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	554	2	364 9	Y	331	282 1	280	

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 - 5247	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	28 8	-0-	
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-		-0-	
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF. 5218 - 5244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-		-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)				73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
WALKER, P. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	211743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6729 - 6812	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2015 - P/A 06/05/15												

MARTIN, JIMMY INC				530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6424 - 6721	
08		620 N	97	-0-	-523	-0-	77	2	20	9	Y	29
09		270 N	61	-0-	-209	-0-	48	2	13	9	Y	41
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	656	2	26	9	Y	29
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	Y	38
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	Y	58
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		58

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 6482 - 6770	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62		67
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	N	74
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	76
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	83
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	16
*01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	115	3	37	9	N	50

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4901 2	17 9	N	15	134
09	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2		N	-0-	134
10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N	-0-	134
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		N	-0-	134
*12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2		N	-0-	134
*01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 2		N	-0-	134
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
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-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 3		N	-0-	-0-
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		N	-0-	-0-
10	3875 X	2615	-0-	-1260	-0-	2615 3		N	-0-	-0-
11	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955 3		N	-0-	-0-
12	4929 X	4089	-0-	-840	-0-	4089 3		N	-0-	-0-
01	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576 3		N	-0-	-0-
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID -> 057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-	-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-	-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-	-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-	-0-
12	2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255 3		N	-0-	-0-
*01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-	-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		Y	-0-	-0-
09	2880 X	1941	-0-	-939	-0-	1941 3		Y	-0-	-0-
10	2976 X	1131	-0-	-1845	-0-	1131 3		Y	-0-	-0-
11	2880 X	2570	-0-	-310	-0-	2570 3		Y	-0-	-0-
12	2573 X	1556	-0-	-1017	-0-	1556 3		Y	-0-	-0-
01	2573 X	2308	-0-	-265	-0-	2308 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	12583	-0-	12583	12583	12542 3	41 9	Y	37	4 8		208
09		T. A.	15246	-0-	15246	27829	15187 3	59 9	Y	54			262
10		T. A.	16204	-0-	16204	44033	16134 3	70 9	Y	64			326
11		67201 X	23168	-0-	-44033	-0-	23101 3	67 9	Y	61	180 1		207
12		20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	20467 3	79 9	Y	72			279
*01		20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	19958 3	80 9	Y	73			352

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867		CAPACITY				CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6328 S	6328	-0-	-0-	-0-	1167 1	5161 2	N	-0-			-0-
09		5010 S	4549	-0-	-461	-0-	1167 1	3382 2	N	-0-			-0-
10		6249 S	6249	-0-	-0-	-0-	1167 1	5082 2	N	-0-			-0-
11		5738 S	5738	-0-	-0-	-0-	1167 1	4571 2	N	-0-			-0-
12		6330 S	6330	-0-	-0-	-0-	1167 1	5163 2	N	-0-			-0-
*01		5933 S	5933	-0-	-0-	-0-	1167 1	4766 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6386 X	1541	-0-	-4845	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
09		6180 X	3845	-0-	-2335	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
10		5952 X	2290	-0-	-3662	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
11		4680 X	4179	-0-	-501	-0-	4179 2		N	-0-			-0-
12		3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
01		3968 X	2926	-0-	-1042	-0-	2926 2		N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		3000 N	11056	-0-	8056	8056	11056 3		Y	-0-			-0-
12		3100 N	159	-0-	-2941	5115	159 3		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	101	-0-	-2999	2116	101 3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-		-0-	
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-		-0-	
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3	N	-0-		-0-	
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3	N	-0-		-0-	
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	N	-0-		-0-	
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-		-0-	

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:	3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"												
08	9163 S	9163	-0-	-0-	-0-	1564	1	7599	2	Y	-0-	
09	9180 S	7118	-0-	-2062	-0-	1564	1	5554	2	Y	-0-	
10	9486 S	9128	-0-	-358	-0-	1564	1	7564	2	Y	-0-	
11	11124 S	11124	-0-	-0-	-0-	1564	1	9560	2	Y	-0-	
12	9391 S	9391	-0-	-0-	-0-	1564	1	7827	2	Y	-0-	
*01	9172 S	9172	-0-	-0-	-0-	1564	1	7608	2	Y	-0-	

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

R.O.C. (MONTROYA)		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	
08	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	12132	3	12	9	N	272	
09	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10726	3	8	9	N	279	
10	9734 X	9721	-0-	-13	-0-	9714	3	7	9	N	285	
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10912	3	14	9	N	298	
12	9734 X	8394	-0-	-1340	-0-	8384	3	10	9	N	307	
*01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10003	3	14	9	N	320	

R.O.C. (MONTROYA) //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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	20385	3			N	-0-				312
09	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	3			N	-0-				312
10	13640 X	10232	-0-	-3408	-0-	10231	3	1	9	N	1				313
11	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	22593	3	6	9	N	5				318
12	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	3			N	-0-				318
*01	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16429	3	7	9	N	6				324

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

08	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	17004	3	2	9	N	2				406
09	18570 X	15649	-0-	-2921	-0-	15649	3			N	-0-				406
10	19189 X	12709	-0-	-6480	-0-	12708	3	1	9	N	1				407
11	18570 X	16808	-0-	-1762	-0-	16796	3	12	9	N	11				418
12	18166 X	14396	-0-	-3770	-0-	14385	3	11	9	N	10				428
01	17019 X	11756	-0-	-5263	-0-	11744	3	12	9	N	11				439

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

08	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13569	3	19	9	N	17				183
09	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12884	3	15	9	N	14				197
10	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8152	3	10	9	N	9				206
11	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	17405	3	21	9	N	19				225
12	11439 X	8255	-0-	-3184	-0-	8242	3	13	9	N	12				237
01	11439 X	6855	-0-	-4584	-0-	6838	3	17	9	N	15				252

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

08	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-				114
09	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-				114
10	9393 X	7728	-0-	-1665	-0-	7728	3			N	-0-				114
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10941	3	18	9	N	16				130
12	10168 X	8785	-0-	-1383	-0-	8782	3	3	9	N	3				133
01	10168 X	8580	-0-	-1588	-0-	8551	3	29	9	N	26				159

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

08	5580 X	4081	-0-	-1499	-0-	4081	3			N	-0-				337
09	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			N	-0-				337
10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-				337
11	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11056	3	42	9	N	38				375
12	8525 X	7154	-0-	-1371	-0-	7148	3	6	9	N	5				380
01	8525 X	7571	-0-	-954	-0-	49	1	7522	3	N	-0-				380

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

08	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1563	1	6263	2	Y	-0-				-0-
09	7200 X	6141	-0-	-1059	-0-	1563	1	4578	2	Y	-0-				-0-
10	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1563	1	6234	2	Y	-0-				-0-
11	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	1563	1	7878	2	Y	-0-				-0-
12	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	1563	1	6451	2	Y	-0-				-0-
*01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	1563	1	6270	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496 2		N	-0-			28
09		2970 X	2109	-0-	-861	-0-	2109 2		N	-0-			28
10		2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2694 2		N	-0-			28
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-			28
12		2883 X	187	-0-	-2696	-0-	187 2		N	-0-			28
*01		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
08		6665 X	5983	-0-	-682	-0-	2189 1	3794 2	N	-0-			67
09		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	2189 1	4364 2	N	-0-			67
10		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	2189 1	5387 2	N	-0-			67
11		6450 X	5578	-0-	-872	-0-	2189 1	3389 2	N	-0-			67
12		6665 X	5273	-0-	-1392	-0-	2189 1	3084 2	N	-0-			67
*01		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	2189 1	4592 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	
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	N	-0-			174
09		1050 N	799	-0-	-251	-0-	60 1	739 2	N	-0-			174
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60 1	1186 2	N	-0-			174
11		1260 N	867	-0-	-393	-0-	60 1	807 2	N	-0-			174
12		3100 N	4625	-0-	1525	-0-	60 1	4565 2	N	-0-			174
*01		2440 N	915	-0-	-1525	-0-	60 1	855 2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
CAPRITO 100				1									
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2084	-0-	-826	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2383	-0-	-527	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2014	-0-	-714	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
01		2728 X	2216	-0-	-512	-0-	2216 2		N	-0-			-0-

REEVES, N. (3200)		WELL #:		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REEVES			
E. & M. TECH INC.				238065									
TXL "H" 13				1	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3100	- 4802	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION		WELL #:		501665	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A		
REEVES -BD- FEE				2									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	2	RRCID ->	069566	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	3	RRCID ->	069567	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	4	RRCID ->	069568	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24				WELL #:	2	RRCID ->	069586	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-	

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2		N	-0-			149
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			149
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			149
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			149
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			149
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	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

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-

OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-			50
09	2970 X	2587	-0-	-383	-0-	2587 2		N	-0-			50
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-			50
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-			50
12	3069 X	192	-0-	-2877	-0-	32 2	160 9	N	145			195
01	3069 X	291	-0-	-2778	-0-	291 2		N	-0-			195

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2014 - PLUGGED 10/16/14

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

08	2263 X	17	-0-	-2246	-0-	17 2		N	-0-			5
09	2190 X	5	-0-	-2185	-0-	5 2		N	-0-			5
10	403 X	17	-0-	-386	-0-	17 2		N	-0-			5
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	5 1		-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2015

RED BLUFF (WOLFCAMP)												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED BLUFF DEEP												
WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)												
OLSEN ENERGY INC. 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RODGERS (ATOKA)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
KELTON 216378 WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306												
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3108	3	154	9	N	140	134
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2604	3	17	9	N	15	149
*10	3100 N	3398	-0-	298	298	3317	3	81	9	N	74	39
*11	3146 X	2848	-0-	-298	-0-	2811	3	37	9	N	34	73
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2962	3	39	9	N	35	108
*01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2588	3	20	9	N	18	126

RODGERS												
WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532												
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	76
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-	76
*10	3100 N	4462	-0-	1362	1362	4462	3			N	-0-	76
*11	2823 N	1461	-0-	-1362	-0-	1461	3			N	-0-	-0-
12	899 N	392	-0-	-507	-0-	392	3			N	-0-	-0-
01	899 X	122	-0-	-777	-0-	122	3			N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS (MISS.)												
CHEVRON U. S. A. INC. 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEATHERBY, IVY B. 148113 WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469												
08	12462 X	11098	-0-	-1364	-0-	11091	2	7	9	N	6	95
09	12060 X	10690	-0-	-1370	-0-	10678	2	12	9	N	11	106
10	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-	106
11	10530 X	9670	-0-	-860	-0-	9670	2			N	-0-	106
12	10881 X	9379	-0-	-1502	-0-	14	1	9365	2	N	-0-	106
01	10881 X	10755	-0-	-126	-0-	6	1	10749	2	N	-0-	106

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	3575	-0-	-641	-0-	3568 2	7 9	N	6	155
09	4080 X	3365	-0-	-715	-0-	3353 2	12 9	N	11	166
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-	166
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-	166
12	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516 2		N	-0-	166
*01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-	166

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7786 3	18 9	Y	16	175
09	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6396 3	18 9	Y	16	35
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8591 3	80 9	Y	73	108
11	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8484 3	96 9	Y	87	56
*12	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8772 3	58 9	Y	53	109
*01	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8534 3	83 9	Y	75	47

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A		
08	T. A.	894	-0-	894	894	886 3	8 9	Y	7	136
09	T. A.	1196	-0-	1196	2090	1187 3	9 9	Y	8	17
10	T. A.	17367	-0-	17367	19457	17326 3	41 9	Y	37	54
11	T. A.	15514	-0-	15514	34971	15467 3	47 9	Y	43	28
12	T. A.	12521	-0-	12521	47492	12496 3	25 9	Y	23	51
01	T. A.	12280	-0-	12280	59772	12236 3	44 9	Y	40	25

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	537 3	48 9	Y	44	265
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-	265
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-	265
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-	265
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-	265
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-	265

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 X	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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				
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-

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				
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	3 S	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			35
11	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
*12	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
*01	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551										
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8680 X	5719	-0-	-2961	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
09	8400 X	3018	-0-	-5382	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	6727 X	6445	-0-	-282	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
*11	6660 X	4378	-0-	-2282	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	6882 X	5691	-0-	-1191	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
01	6448 X	6338	-0-	-110	-0-	6338	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	43628 X	43628	-0-	-0-	-0-	43602	3	26	9	N	24					53
09	37593 X	37593	-0-	-0-	-0-	37569	3	24	9	N	22	47	1			28
10	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	36727	3	21	9	N	19					47
11	34010 X	34010	-0-	-0-	-0-	33989	3	21	9	N	19	45	1			21
*12	34122 X	34122	-0-	-0-	-0-	34100	3	22	9	N	20	31	1			10
*01	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	33883	3	15	9	N	14					24

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	39567 X	39567	-0-	-0-	-0-	39544	3	23	9	N	21					90
09	37002 X	37002	-0-	-0-	-0-	36984	3	18	9	N	16	64	1			42
10	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	38265	3	80	9	N	73					115
11	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	36723	3	96	9	N	87	146	1			56
*12	38069 X	38069	-0-	-0-	-0-	38011	3	58	9	N	53					109
*01	38857 X	38857	-0-	-0-	-0-	38774	3	83	9	N	75	137	1			47

CAIRD OPERATING, LLC 123132
 TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10478 PERF.17808 - 21972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2015																

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 10498 PERF.17894 - 20554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	8939	-0-	8939	8939	8176	3	42	4	N	655					655
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2015																

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
*11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	2356 X	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09		360 N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01		465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764																	

08		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
09		3000 X	1511	-0-	-1489	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10		3100 X	2440	-0-	-660	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11		3000 X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12		3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01		3100 X	2003	-0-	-1097	-0-	2003	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																	

08		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*09		4620 X	2952	-0-	-1668	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11		5040 X	3834	-0-	-1206	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01		5208 X	4606	-0-	-602	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A																	

08		31062 X	29775	-0-	-1287	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
09		30060 X	28899	-0-	-1161	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
10		30101 X	29363	-0-	-738	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
11		29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
12		29853 X	28728	-0-	-1125	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
*01		30752 X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317																	

08		16089 X	15833	-0-	-256	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
09		15570 X	15398	-0-	-172	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
10		16089 X	15597	-0-	-492	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
11		15540 X	15086	-0-	-454	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
12		15903 X	15564	-0-	-339	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
01		15903 X	15630	-0-	-273	-0-	15630	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170																	

08		12369 X	5840	-0-	-6529	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09		11970 X	6310	-0-	-5660	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10		7130 X	6206	-0-	-924	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01		6510 X	3196	-0-	-3314	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2										RRCID -> 087074		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17327 - 18223	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1										RRCID -> 095482		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 19038		PERF.18696 - 18967	
08		6014 X	4199	-0-	-1815	-0-	4199	2		N	-0-						-0-
09		5820 X	4162	-0-	-1658	-0-	4162	2		N	-0-						-0-
10		5239 X	3664	-0-	-1575	-0-	3664	2		N	-0-						-0-
11		5070 X	4074	-0-	-996	-0-	4074	2		N	-0-						-0-
12		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-						-0-
*01		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-						-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1										RRCID -> 170842		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 21600		PERF.17455 - 17882	
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-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551										RRCID -> 141360		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 18564		PERF.18104 - 18378	
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1										RRCID -> 062117		COMPL. DATE 05/11/1975		TOTAL DEPTH 21500		PERF. N/A	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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															
08	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	-0-	3094	2	N	-0-			-0-	
09	3060	X	1993	-0-	-1067	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-	
10	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	-0-	2590	2	N	-0-			-0-	
11	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	-0-	2753	2	N	-0-			-0-	
12	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	-0-	2855	2	N	-0-			-0-	
01	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	-0-	2932	2	N	-0-			-0-	

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A															
08	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	-0-	4448	2	N	-0-			-0-	
09	4380	X	2881	-0-	-1499	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			-0-	
10	4526	X	3469	-0-	-1057	-0-	-0-	3469	2	N	-0-			-0-	
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-	
12	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	-0-	4447	2	N	-0-			-0-	
01	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	-0-	4397	2	N	-0-			-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-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															
08	4681	#	3951	-0-	-730	-0-	-0-	3931	2	20	9	Y	18	1	2
09	4320	#	3759	-0-	-561	-0-	-0-	3738	2	21	9	Y	19	1	2
10	4185	#	3828	-0-	-357	-0-	-0-	3806	2	22	9	Y	20	1	2
11	4020	#	3739	-0-	-281	-0-	-0-	3716	2	23	9	Y	21	1	2
12	4030	#	3355	-0-	-675	-0-	-0-	3343	2	12	9	Y	11	1	1
*01	3991	R	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3974	2	17	9	Y	15	1	1

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		744 #	292	-0-	-452	-0-	271 2	21 9	N	19	18 1		2
09		690 #	211	-0-	-479	-0-	190 2	21 9	N	19	19 1		2
10		682 #	252	-0-	-430	-0-	162 2	90 9	N	82	76 1		8
11		630 #	359	-0-	-271	-0-	304 2	55 9	N	50	54 1		4
12		636 R	636	-0-	-0-	-0-	547 2	89 9	N	81	77 1		8
*01		527 R	527	-0-	-0-	-0-	502 2	25 9	N	23	29 1		2

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A	
08		1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-		
09		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-		
10		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-		
11		1140 #	1132	-0-	-8	-0-	1132 3		N	-0-			-0-		
*12		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-		
01		1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1193 3		N	-0-			-0-		

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479	
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-

BURNETT OIL CO., INC.		110016		MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328	
08		2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245 2		N	-0-			-0-		
09		2310 N	2128	-0-	-182	-0-	2128 2		N	-0-			-0-		
10		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 2		N	-0-			-0-		
11		2160 N	1530	-0-	-630	-0-	1530 2		N	-0-			-0-		
*12		2201 N	1665	-0-	-536	-0-	1665 2		N	-0-			-0-		
01		2077 N	1630	-0-	-447	-0-	1630 2		N	-0-			-0-		

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373			
08		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7112 2	185 9	Y	168	169 0		3
09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6249 2	179 9	Y	163	163 0		3
10		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6835 2	125 9	Y	114	115 0		2
11		7680 X	6415	-0-	-1265	-0-	6183 2	232 9	Y	211	202 0		11
*12		7750 X	5679	-0-	-2071	-0-	5527 2	152 9	Y	138	146 0		3
01		7285 X	4573	-0-	-2712	-0-	4395 2	178 9	Y	162	161 0		4

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378																
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
MCKNIGHT, M. B.												WELL #:	111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
MCKNIGHT-CROLEY												WELL #:	1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394
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-					
MCKNIGHT, M. B.												WELL #:	121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
MCKNIGHT, M. B.												WELL #:	181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
MCKNIGHT, M. B.												WELL #:	183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440											
CROLEY ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-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
08	1178 X	1145	-0-	-33	-0-	30 1	1061 2	N	49	172 1	48	
09	1140 X	1021	-0-	-119	-0-	54 9	960 2	N	28		76	
10	775 X	354	-0-	-421	-0-	31 9	306 2	N	16		92	
11	1050 X	47	-0-	-1003	-0-	30 1	17 2	N	-0-		92	
12	1147 X	61	-0-	-1086	-0-	30 1	31 2	N	-0-		92	
01	1147 X	50	-0-	-1097	-0-	30 1	20 2	N	-0-		92	

LEHN				WELL #:	3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 - 4642
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1520 2	9 9	Y	8	41 1	6	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1654 2	12 9	Y	11		17	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	Y	1		18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18	
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		18	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		18	

LEHN				WELL #:	2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4485 - 4788
08	4371 X	4207	-0-	-164	-0-	40 1	4139 2	Y	25	124 1	67	
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	28 9	4505 2	Y	33		100	
10	2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	40 1	1034 2	Y	3		103	
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	36 9					103	
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	40 1					103	
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	3 9					103	

N & O OIL CO.				598397		CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANFORD ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553 - 4823
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
CHALKLEY, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	084000	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	4660 -	4769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	460	-0-	-98	-0-	460 2	N	-0-			-0-
09		510 N	428	-0-	-82	-0-	426 2	N	2	2	8	-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
11		450 N	314	-0-	-136	-0-	314 2	N	-0-			-0-
12		434 N	249	-0-	-185	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-

I.R.T. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4524 -	4822
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

I.R.T. STATE		WELL #:	4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4536 -	4581
08		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
09		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	4	4	8	-0-
10		1085 X	951	-0-	-134	-0-	951 2	N	-0-			-0-
11		1050 X	976	-0-	-74	-0-	976 2	N	-0-			-0-
12		1116 X	976	-0-	-140	-0-	974 2	N	2	2	8	-0-
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			-0-

LEHN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4583 -	4713
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A	
08		0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

I.R.T. STATE		WELL #:	2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4387 -	4859
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-

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

*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			59
*03	589 N	167	-0-	-422	-0-	167	3		N	-0-			59
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			59
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			59
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			59
*07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			59
*08	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-			59
*09	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3		N	-0-			59
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			59
*11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			59
*12	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			59
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			59

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-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

08	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			174
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3		N	-0-			174
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			174
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3		N	-0-			174
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3		N	-0-			174
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	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

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	102	3	54	9	N	49		190
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	84	3	46	9	N	42		232
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43	179 1	96
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	69	3	40	9	N	36		132
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	3	55	9	N	50		182
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	44	3	37	9	N	34	1 8	215

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
MAYJAC I, LLC				536431										
SCHWARTZ, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		248 N	119	-0-	-129	-0-	102 3	17 9	N		15			42
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	229 3	8 9	N		7			49
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	265 3	11 9	N		10			59
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	279 3	8 9	N		7			66
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	279 3	7 9	N		6			72
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT			72

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981
08	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	1884	3			N	-0-		59
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2168	3	18 9	N		16		75
10	2077 N	1766	-0-	-311	-0-	1745	3	21 9	N		19		94
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2140	3	39 9	N		35		129
12	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2090	3	39 9	N		35		164
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2045	3	56 9	N		51		215

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969
08	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1821	3			Y	-0-		194
09	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1828	3	7 9	Y		6		200
10	2015 N	681	-0-	-1334	-0-	681	3		Y		-0-		200
11	T. A.	1116	-0-	1116	1116	1116	3		Y		-0-		200
12	T. A.	1853	-0-	1853	2969	1853	3		Y		-0-		200
01	T. A.	1524	-0-	1524	4493	1524	3		Y		-0-		200

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
08	744 N	337	-0-	-407	-0-	337	3			Y	-0-		191
09	540 N	265	-0-	-275	-0-	259	3	6 9	Y		5		196
10	620 N	75	-0-	-545	-0-	75	3		Y		-0-		196
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	3		Y		-0-		196
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3		Y		-0-		196
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y		-0-		196

GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9900 - 9932
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4 9	Y		4		38
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4 9	Y		4		42
10	806 N	410	-0-	-396	-0-	408	3	2 9	Y		2		44
11	750 N	279	-0-	-471	-0-	278	3	1 9	Y		1		45
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	707	3	23 9	Y		21		66
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	774	3	20 9	Y		18		84

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) ENERGEN RESOURCES CORPORATION JURECEK "A"				79693 650 252002	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK							
WELL #:				1	RRCID ->	143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936 - 10650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
THOMASON "D"				WELL #:	1	RRCID ->	195340	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9854 - 10670	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DANIEL				WELL #:	4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
EPO NO. 1 DANIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9963 - 9973	
08	3602 R	3602	-0-	-0-	-0-	3568	2	34	9	Y	31	38	1	34
09	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3407	2	26	9	Y	24	27	1	31
10	4309 #	3790	-0-	-519	-0-	3732	2	58	9	Y	53	20	1	64
11	4170 #	3155	-0-	-1015	-0-	3119	2	36	9	Y	33	50	1	47
12	3844 #	3164	-0-	-680	-0-	3144	2	20	9	Y	18	24	1	41
01	3782 #	3171	-0-	-611	-0-	3147	2	24	9	Y	22	40	1	23
JURECEK "D"				WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640	
08	899 #	268	-0-	-631	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
09	810 #	194	-0-	-616	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
*01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
DANIEL "7"				WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #:	1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968	
08	3830 R	3830	-0-	-0-	-0-	3805	2	25	9	Y	23	23	1	21
09	3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	3643	2	31	9	Y	28	17	1	32
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	27	46	1	13
11	4187 R	4187	-0-	-0-	-0-	4136	2	51	9	Y	46			59
12	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	4191	2	50	9	Y	45			104
*01	4373 R	4373	-0-	-0-	-0-	4110	2	263	9	Y	239	206	1	137

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
LOUDER "45"		WELL #: 1		RRCID -> 141678		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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								
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-
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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAYDEN		695567														
CALEDON-CHEEVES		WELL #: 1		RRCID -> 130579		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	5456 X	3889	-0-	-1567	-0-	3848	3	41	9	N	37					176
09	5280 X	3757	-0-	-1523	-0-	3729	3	28	9	N	25					201
10	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	4130	3			N	-0-					201
11	4710 X	3891	-0-	-819	-0-	3891	3			N	-0-					201
12	4867 X	2247	-0-	-2620	-0-	2247	3			N	-0-					201
01	4123 X	765	-0-	-3358	-0-	765	3			N	-0-					201
TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591								
08	9889 X	6958	-0-	-2931	-0-	6947	3	11	9	N	10					121
09	9570 X	3409	-0-	-6161	-0-	3401	3	8	9	N	7					128
10	5983 X	909	-0-	-5074	-0-	889	3	20	9	N	18					146
11	8460 X	1917	-0-	-6543	-0-	1917	3			N	-0-					146
12	8742 X	2718	-0-	-6024	-0-	2718	3			N	-0-					146
01	6944 X	528	-0-	-6416	-0-	528	3			N	-0-					146

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M					
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		2371	3		N	-0-				
09		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		2336	3		N	-0-				
10		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		2470	3		N	-0-				
11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		2259	3		N	-0-				
12		1333 X	1036	-0-	-297	-0-		1036	3		N	-0-				
01		1333 X	518	-0-	-815	-0-		518	3		N	-0-				

OXY USA INC. 630591																
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510																
08		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2		N	-0-				
09		5970 X	1485	-0-	-4485	-0-		1485	2		N	-0-				
*10		6169 X	1383	-0-	-4786	-0-		1383	2		N	-0-				
11		5970 X	1572	-0-	-4398	-0-		1572	2		N	-0-				
12		2759 X	388	-0-	-2371	-0-		388	2		N	-0-				
01		2015 X	263	-0-	-1752	-0-		263	2		N	-0-				

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
*10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15																

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																
08		6572	25843	-0-	19271	265237		25831	2	12	9	N	11	11	1	-0-
09		6360	29435	-0-	23075	288312		29421	2	14	9	N	13	13	1	-0-
10		6572	33292	-0-	26720	315032		33277	2	15	9	N	14	14	1	-0-
11		6360	37466	-0-	31106	346138		37466	2			N	-0-			-0-
12		6572	31647	-0-	25075	371213		31647	2			N	-0-			-0-
01		6572	30551	-0-	23979	395192		30551	2			N	-0-			-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775																
BARNESLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178																
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			326
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			329
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			330
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			331
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			334
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			337

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																
08		4805 X	4616	-0-	-189	-0-		4616	2			Y	-0-			-0-
09		4650 X	3977	-0-	-673	-0-		3977	2			Y	-0-			-0-
10		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		4258	2			Y	-0-			-0-
11		4470 X	4180	-0-	-290	-0-		4180	2			Y	-0-			-0-
*12		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-		4723	2			Y	-0-			-0-
01		4619 X	3749	-0-	-870	-0-		3749	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
 TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

08	SWR 10	599	-0-	599	159604	599	2			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	576	-0-	576	160180	576	2			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	595	-0-	595	160775	595	2			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	372	-0-	372	161147	372	2			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	355	-0-	355	161502	355	2			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	353	-0-	353	161855	353	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	93 #	83	-0-	-10 B	-279	66	3	17	9	Y	15	15	1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -226 CANCELLED UNDERAGE -> -53													
09	90 #	70	-0-	-20 B	-246	55	3	15	9	Y	14	14	1	5
10	93 #	70	-0-	-23 B	-269	52	3	18	9	Y	16	15	1	6
11	90 #	78	-0-	-12 B	-281	54	3	24	9	Y	22	19	1	9
12	93 #	79	-0-	-14 B	-295	55	3	24	9	Y	22	22	1	9
01	93 #	45	-0-	-48 B	-343	31	3	14	9	Y	13	17	1	5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	474 R	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
10	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	288	3	22	9	Y	20	19	1	1
11	338 R	338	-0-	-0- B	-0-	312	3	26	9	Y	24	24	1	1
12	353 R	353	-0-	-0- B	-0-	321	3	32	9	Y	29	29	1	1
*01	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	337	3	35	9	Y	32	32	1	1

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 #	37	-0-	6 B	-72	37	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -72													
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
*01	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37	3	13	9	Y	12	12	1	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 #	118	-0-	-161 B	-1699	118 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1156	CANCELLED UNDERAGE	-> -543				
09	270 #	122	-0-	-148 B	-1304	122 3		Y	-0-	-0-
10	186 #	124	-0-	-62 B	-1366	124 3		Y	-0-	-0-
11	120 #	24	-0-	-96 B	-1462	24 3		Y	-0-	-0-
12	124 #	38	-0-	-86 B	-1548	38 3		Y	-0-	-0-
01	124 #	44	-0-	-80 B	-1628	44 3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	124 #	118	-0-	-6 B	-689	118 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-502	CANCELLED UNDERAGE	-> -187				
09	120 #	54	-0-	-66 B	-568	54 3		Y	-0-	-0-
10	124 #	46	-0-	-78 B	-646	46 3		Y	-0-	-0-
11	120 #	52	-0-	-68 B	-714	52 3		Y	-0-	-0-
12	124 #	21	-0-	-103 B	-817	21 3		Y	-0-	-0-
01	124 #	22	-0-	-102 B	-919	22 3		Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A		
08	868 #	645	-0-	-223 B	-1357	645 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-798	CANCELLED UNDERAGE	-> -559				
09	840 #	641	-0-	-199 B	-997	641 3		N	-0-	-0-
10	682 #	654	-0-	-28 B	-1025	654 3		N	-0-	-0-
11	660 #	606	-0-	-54 B	-1079	606 3		N	-0-	-0-
12	682 #	630	-0-	-52 B	-1131	630 3		N	-0-	-0-
01	651 #	636	-0-	-15 B	-1146	636 3		N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A		
08	775 #	782	-0-	7 B	-1951	782 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-673	CANCELLED UNDERAGE	-> -1278				
09	750 #	809	-0-	59 B	-614	809 3		N	-0-	-0-
10	806 #	808	-0-	2 B	-612	808 3		N	-0-	-0-
11	780 #	764	-0-	-16 B	-628	764 3		N	-0-	-0-
12	837 #	785	-0-	-52 B	-680	785 3		N	-0-	-0-
01	837 #	705	-0-	-132 B	-812	705 3		N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
08	806 #	782	-0-	-24 B	-1492	782 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-465	CANCELLED UNDERAGE	-> -1027				
09	780 #	764	-0-	-16 B	-481	764 3		N	-0-	-0-
10	775 #	757	-0-	-18 B	-499	757 3		N	-0-	-0-
11	750 #	679	-0-	-71 B	-570	679 3		N	-0-	-0-
12	775 #	689	-0-	-86 B	-656	689 3		N	-0-	-0-
01	775 #	661	-0-	-114 B	-770	661 3		N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A		
08	1271 #	858	-0-	-413 B	-1325	858 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1219	CANCELLED UNDERAGE	-> -106				
09	1230 #	827	-0-	-403 B	-1622	827 3		N	-0-	-0-
10	961 #	843	-0-	-118 B	-1740	843 3		N	-0-	-0-
11	900 #	802	-0-	-98 B	-1838	802 3		N	-0-	-0-
12	930 #	809	-0-	-121 B	-1959	809 3		N	-0-	-0-
01	868 #	782	-0-	-86 B	-2045	782 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		31 #	30	-0-	-1 B	-48	30 3		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-19	CANCELLED UNDERAGE ->	-29							
09		30 #	24	-0-	-6 B	-25	24 3		Y	-0-		-0-	
10		31 #	23	-0-	-8 B	-33	23 3		Y	-0-		-0-	
11		30 #	23	-0-	-7 B	-40	23 3		Y	-0-		-0-	
12		31 #	24	-0-	-7 B	-47	24 3		Y	-0-		-0-	
01		31 #	20	-0-	-11 B	-58	20 3		Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A													
08		2823 R	2823	-0-	-0- B	-0-	2823 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2724 R	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 3		N	-0-		-0-	
10		2779 R	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3		N	-0-		-0-	
11		2637 R	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3		N	-0-		-0-	
12		2701 R	2701	-0-	-0- B	-0-	2701 3		N	-0-		-0-	
*01		2703 R	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3		N	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A													
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A													
08		480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		Y	-0-		-0-	
10		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		Y	-0-		-0-	
11		372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		Y	-0-		-0-	
12		186 #	119	-0-	-67 B	-67	119 3		Y	-0-		-0-	
01		186 #	42	-0-	-144 B	-211	42 3		Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A													
08		1514 R	1514	-0-	-0- B	-0-	1474 3	40 9	Y	36	38 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		T. A.	1554	-0-	1554 B	1554	1512 3	42 9	Y	38	38 1		1
10		T. A.	1244	-0-	1244 B	2798	1213 3	31 9	Y	28	28 1		1
11		T. A.	792	-0-	792 B	3590	766 3	26 9	Y	24	24 1		1
12		T. A.	1275	-0-	1275 B	4865	1243 3	32 9	Y	29	29 1		1
01		T. A.	1318	-0-	1318 B	6183	1287 3	31 9	Y	28	28 1		1
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A													
08		31 #	25	-0-	-6 B	-495	25 3		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-33	CANCELLED UNDERAGE ->	-462							
09		30 #	24	-0-	-6 B	-39	24 3		Y	-0-		-0-	
10		31 #	26	-0-	-5 B	-44	26 3		Y	-0-		-0-	
11		30 #	23	-0-	-7 B	-51	23 3		Y	-0-		-0-	
12		31 #	25	-0-	-6 B	-57	25 3		Y	-0-		-0-	
01		31 #	25	-0-	-6 B	-63	25 3		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2511 #	2551	-0-	40 B	-3515	2551 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1372	CANCELLED UNDERAGE	->	-2143						
09		2430 #	2535	-0-	105 B	-1267	2535 3	N	-0-			-0-	
10		2511 #	2565	-0-	54 B	-1213	2565 3	N	-0-			-0-	
11		2430 #	2346	-0-	-84 B	-1297	2346 3	N	-0-			-0-	
12		2511 #	2450	-0-	-61 B	-1358	2450 3	N	-0-			-0-	
01		2511 #	2434	-0-	-77 B	-1435	2434 3	N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A													
08		403 #	322	-0-	-81 B	-620	322 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-237	CANCELLED UNDERAGE	->	-383						
09		390 #	293	-0-	-97 B	-334	293 3	N	-0-			-0-	
10		341 #	300	-0-	-41 B	-375	300 3	N	-0-			-0-	
11		330 #	287	-0-	-43 B	-418	287 3	N	-0-			-0-	
12		341 #	300	-0-	-41 B	-459	300 3	N	-0-			-0-	
01		310 #	279	-0-	-31 B	-490	279 3	N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
08		375 R	480	-0-	105 B	-0-	480 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		483 R	483	-0-	-0- B	-0-	480 3	3 9 Y	3	3 1		-0-	
10		372 #	228	-0-	-144 B	-144	211 3	17 9 Y	15	14 1		1	
11		360 #	199	-0-	-161 B	-305	186 3	13 9 Y	12	12 1		1	
12		372 #	216	-0-	-156 B	-461	202 3	14 9 Y	13	14 1		-0-	
01		372 #	185	-0-	-187 B	-648	173 3	12 9 Y	11	11 1		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1116 #	994	-0-	-122 B	-1586	994 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-723	CANCELLED UNDERAGE	->	-863						
09		1080 #	986	-0-	-94 B	-817	986 3	N	-0-			-0-	
10		1023 #	994	-0-	-29 B	-846	994 3	N	-0-			-0-	
11		990 #	927	-0-	-63 B	-909	927 3	N	-0-			-0-	
12		1023 #	950	-0-	-73 B	-982	950 3	N	-0-			-0-	
01		1023 #	881	-0-	-142 B	-1124	881 3	N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
08		31 #	37	-0-	6 B	-74	37 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-74						
09		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	Y	-0-			-0-	
10		35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-	
11		32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	Y	-0-			-0-	
12		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-			-0-	
*01		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 #	25	-0-	-6 B	-66	25 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-33				
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-44	26 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-57	25 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	29	-0-	-2 B	-59	29 3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A		
08	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-33				
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	21	-0-	-10 B	-69	21 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814		
08	155 #	55	-0-	-100 B	-1103	55 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-623	CANCELLED UNDERAGE ->		-480				
09	120 #	52	-0-	-68 B	-691	52 3	N	-0-		-0-
10	31 #	211	-0-	180 B	-511	211 3	N	-0-		-0-
11	60 #	137	-0-	77 B	-434	137 3	N	-0-		-0-
12	62 #	118	-0-	56 B	-378	118 3	N	-0-		-0-
01	217 #	74	-0-	-143 B	-521	74 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A		
08	837 #	726	-0-	-111 B	-1953	726 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-792	CANCELLED UNDERAGE ->		-1161				
09	810 #	726	-0-	-84 B	-876	726 3	N	-0-		-0-
10	744 #	724	-0-	-20 B	-896	724 3	N	-0-		-0-
11	720 #	648	-0-	-72 B	-968	648 3	N	-0-		-0-
12	744 #	689	-0-	-55 B	-1023	689 3	N	-0-		-0-
01	744 #	718	-0-	-26 B	-1049	718 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200		
08	837 #	712	-0-	-125 B	-1737	712 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-765	CANCELLED UNDERAGE ->		-972				
09	810 #	727	-0-	-83 B	-848	727 3	N	-0-		-0-
10	744 #	704	-0-	-40 B	-888	704 3	N	-0-		-0-
11	720 #	588	-0-	-132 B	-1020	588 3	N	-0-		-0-
12	744 #	617	-0-	-127 B	-1147	617 3	N	-0-		-0-
01	744 #	589	-0-	-155 B	-1302	589 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	24	-0-	-7 B	-77	24	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->	-44					
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24	3	Y	-0-		-0-
10	31 #	25	-0-	-6 B	-45	25	3	Y	-0-		-0-
11	30 #	24	-0-	-6 B	-51	24	3	Y	-0-		-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-62	20	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-71	22	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A	
08	310 #	49	-0-	-261 B	-613	49	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-522	CANCELLED UNDERAGE ->	-91					
09	300 #	45	-0-	-255 B	-777	45	3	N	-0-		-0-
10	310 #	56	-0-	-254 B	-1031	56	3	N	-0-		-0-
11	300 #	50	-0-	-250 B	-1281	50	3	N	-0-		-0-
12	62 #	50	-0-	-12 B	-1293	50	3	N	-0-		-0-
01	62 #	93	-0-	31 B	-1262	93	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	
08	186 #	97	-0-	-89 B	-1871	57	3	40 9 Y	36	37 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-459	CANCELLED UNDERAGE ->	-1412					
09	90 #	275	-0-	185 B	-274	233	3	42 9 Y	38	38 1	1
10	93 #	190	-0-	97 B	-177	159	3	31 9 Y	28	28 1	1
11	90 #	208	-0-	118 B	-59	182	3	26 9 Y	24	24 1	1
12	279 #	157	-0-	-122 B	-181	125	3	32 9 Y	29	29 1	1
01	279 #	142	-0-	-137 B	-318	111	3	31 9 Y	28	28 1	1

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913	
08	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
10	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
11	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
*01	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881	
08	93 #	95	-0-	2 B	-402	95	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10	CANCELLED UNDERAGE ->	-392					
09	180 #	97	-0-	-83 B	-93	97	3	N	-0-		-0-
10	186 #	128	-0-	-58 B	-151	128	3	N	-0-		-0-
11	180 #	154	-0-	-26 B	-177	154	3	N	-0-		-0-
12	124 #	189	-0-	65 B	-112	189	3	N	-0-		-0-
01	124 #	201	-0-	77 B	-35	201	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
08	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	225	3	13 9 Y	12	12 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	313 R	313	-0-	-0- B	-0-	292	3	21 9 Y	19	19 1	-0-
10	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	195	3	14 9 Y	13	13 1	-0-
11	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	Y	-0-		-0-
12	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
*01	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 #	301	-0-	-71 B	-1207	301 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-413	CANCELLED UNDERAGE ->	-794					
09	360 #	311	-0-	-49 B	-462	311 3	N	-0-		-0-
10	310 #	302	-0-	-8 B	-470	302 3	N	-0-		-0-
11	300 #	270	-0-	-30 B	-500	270 3	N	-0-		-0-
12	310 #	269	-0-	-41 B	-541	269 3	N	-0-		-0-
01	310 #	257	-0-	-53 B	-594	257 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		
08	69 R	69	-0-	-0- B	-0-	29 3	40 9	Y	36	37 1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	60 3	42 9	Y	38	38 1
10	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	35 3	31 9	Y	28	28 1
11	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	42 3	26 9	Y	24	24 1
12	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	50 3	32 9	Y	29	29 1
*01	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	55 3	31 9	Y	28	28 1

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A		
08	93 #	111	-0-	18 B	-773	111 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-394	CANCELLED UNDERAGE ->	-379					
09	90 #	92	-0-	2 B	-392	92 3		Y	-0-	-0-
10	93 #	83	-0-	-10 B	-402	83 3		Y	-0-	-0-
11	120 #	55	-0-	-65 B	-467	55 3		Y	-0-	-0-
12	124 #	84	-0-	-40 B	-507	84 3		Y	-0-	-0-
01	124 #	43	-0-	-81 B	-588	43 3		Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023		
08	868 #	978	-0-	110 B	-512	960 3	18 9	N	16	16 1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-392					
09	870 #	978	-0-	108 B	-12	978 3		N	-0-	-0-
10	899 #	421	-0-	-478 B	-490	421 3		N	-0-	-0-
11	960 #	372	-0-	-588 B	-1078	372 3		N	-0-	-0-
12	1023 #	404	-0-	-619 B	-1697	404 3		N	-0-	-0-
01	1023 #	271	-0-	-752 B	-2449	265 3	6 9	N	5	5 1

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864		
08	372 #	234	-0-	-138 B	-665	234 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-429	CANCELLED UNDERAGE ->	-236					
09	360 #	215	-0-	-145 B	-574	215 3		N	-0-	-0-
10	372 #	240	-0-	-132 B	-706	240 3		N	-0-	-0-
11	240 #	239	-0-	-1 B	-707	239 3		N	-0-	-0-
12	248 #	293	-0-	45 B	-662	293 3		N	-0-	-0-
01	248 #	274	-0-	26 B	-636	274 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
10	35 R	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
11	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	
12	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
*01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916			
08	31 #	37	-0-	6 B	-23	37 3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-23						
09	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
10	35 R	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
11	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	
12	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
*01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986			
08	186 #	340	-0-	154 B	-537	332 3	8 9	Y	7	10 1	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-135	CANCELLED UNDERAGE ->	-402						
09	180 #	283	-0-	103 B	-32	276 3	7 9	Y	6	7 1	5
10	279 #	273	-0-	-6 B	-38	262 3	11 9	Y	10	7 1	8
11	330 #	240	-0-	-90 B	-128	228 3	12 9	Y	11	11 1	8
12	341 #	223	-0-	-118 B	-246	210 3	13 9	Y	12	12 1	8
01	341 #	131	-0-	-210 B	-456	118 3	13 9	Y	12	12 1	8
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162			
08	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
10	35 R	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
11	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	
12	34 R	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
*01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952			
08	186 #	339	-0-	153 B	-679	339 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-579	CANCELLED UNDERAGE ->	-100						
09	150 #	281	-0-	131 B	-448	266 3	15 9	N	14	9 1	5
10	248 #	218	-0-	-30 B	-478	192 3	26 9	N	24	20 1	9
11	330 #	219	-0-	-111 B	-589	194 3	25 9	N	23	23 1	9
12	341 #	278	-0-	-63 B	-652	254 3	24 9	N	22	22 1	9
01	341 #	236	-0-	-105 B	-757	222 3	14 9	N	13	17 1	5

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 #	39	-0-	8 B	-641	39 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			CANCELLED	UNDERAGE ->	-346					
09	30 #	35	-0-	5 B	-290	35 3	Y	-0-			-0-
10	31 #	70	-0-	39 B	-251	39 3	Y	28	27 1		1
11	30 #	57	-0-	27 B	-224	31 3	Y	24	24 1		1
12	31 #	64	-0-	33 B	-191	32 3	Y	29	29 1		1
01	62 #	74	-0-	12 B	-179	43 3	Y	28	28 1		1

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866	
08	31 #	25	-0-	-6 B	-66	25 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			CANCELLED	UNDERAGE ->	-33					
09	30 #	24	-0-	-6 B	-39	24 3	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-44	26 3	Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23 3	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-57	25 3	Y	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-63	25 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002	
08	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			CANCELLED	UNDERAGE ->	-33					
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23 3	Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22 3	Y	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21 3	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-65	25 3	Y	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7 B	-72	24 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980	
08	2 #	62	-0-	60 B	-1248	62 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			CANCELLED	UNDERAGE ->	-1038					
09	2 #	34	-0-	32 B	-178	34 3	Y	-0-			-0-
10	4 #	75	-0-	71 B	-107	75 3	Y	-0-			-0-
11	60 #	62	-0-	2 B	-105	62 3	Y	-0-			-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-103	64 3	Y	-0-			-0-
01	62 #	85	-0-	23 B	-80	85 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
08	0 #	31	-0-	31 B	-1304	31 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			CANCELLED	UNDERAGE ->	-1293					
09	6 R	17	-0-	11 B	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
10	75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	Y	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
*01	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	592 R	1022	-0-	430 B	-0-	1022 3		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	855 R	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	Y	-0-			-0-
10	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	Y	-0-			-0-
11	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	Y	-0-			-0-
12	631 R	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	Y	-0-			-0-
*01	768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046	
08	651 #	228	-0-	-423 B	-1013	228 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -425 CANCELLED UNDERAGE -> -588										
09	630 #	178	-0-	-452 B	-877	178 3	Y	-0-			-0-
10	651 #	258	-0-	-393 B	-1270	258 3	Y	-0-			-0-
11	600 #	470	-0-	-130 B	-1400	470 3	Y	-0-			-0-
12	589 #	493	-0-	-96 B	-1496	493 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	438	-0-	190 B	-1306	438 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135	
08	31 #	22	-0-	-9 B	-51	22 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -17										
09	30 #	23	-0-	-7 B	-41	23 3	Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-50	22 3	Y	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21 3	Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10 B	-69	21 3	Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136	
08	1147 #	806	-0-	-341 B	-1640	806 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1640										
09	300 #	809	-0-	509 B	-1131	809 3	Y	-0-			-0-
10	310 #	801	-0-	491 B	-640	801 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	793	-0-	493 B	-147	793 3	Y	-0-			-0-
12	589 R	736	-0-	147 B	-0-	736 3	Y	-0-			-0-
*01	862 R	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153	
08	31 #	37	-0-	6 B	-213	37 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -213										
09	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
*01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150	
08	651 #	724	-0-	73 B	-287	724 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -287										
09	420 #	551	-0-	131 B	-156	536 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
10	434 #	552	-0-	118 B	-38	532 3	20 9	Y	18	17 1	1
11	494 R	532	-0-	38 B	-0-	506 3	26 9	Y	24	24 1	1
12	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	517 3	32 9	Y	29	29 1	1
*01	498 R	498	-0-	-0- B	-0-	477 3	21 9	Y	19	19 1	1

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J.B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		93 #	128	-0-	35 B	-750	128	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-750									
09		30 #	133	-0-	103 B	-647	133	3	Y	-0-			-0-
10		31 #	135	-0-	104 B	-543	135	3	Y	-0-			-0-
11		30 #	157	-0-	127 B	-416	157	3	Y	-0-			-0-
12		31 #	140	-0-	109 B	-307	140	3	Y	-0-			-0-
01		31 #	119	-0-	88 B	-219	119	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
08		31 #	22	-0-	-9 B	-185	22	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-151						
09		30 #	23	-0-	-7 B	-41	23	3	N	-0-			-0-
10		31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3	N	-0-			-0-
11		30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3	N	-0-			-0-
12		31 #	21	-0-	-10 B	-69	21	3	N	-0-			-0-
01		31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
08		870 R	870	-0-	-0- B	-0-	750	3	120 9	Y	109	108 1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		793 R	793	-0-	-0- B	-0-	669	3	124 9	Y	113	114 1	3
10		771 R	771	-0-	-0- B	-0-	716	3	55 9	Y	50	51 1	2
11		536 R	536	-0-	-0- B	-0-	510	3	26 9	Y	24	25 1	1
12		433 R	433	-0-	-0- B	-0-	401	3	32 9	Y	29	29 1	1
*01		577 R	577	-0-	-0- B	-0-	540	3	37 9	Y	34	34 1	1

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
08		31 #	80	-0-	49 B	-73	40	3	40 9	Y	36	37 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-73						
09		81 R	81	-0-	-0- B	-0-	39	3	42 9	Y	38	38 1	1
10		94 R	94	-0-	-0- B	-0-	63	3	31 9	Y	28	28 1	1
11		101 R	101	-0-	-0- B	-0-	75	3	26 9	Y	24	24 1	1
12		93 #	61	-0-	-32 B	-32	29	3	32 9	Y	29	29 1	1
01		93 #	57	-0-	-36 B	-68	26	3	31 9	Y	28	28 1	1

TUBB, J. B. C													
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
08		620 #	486	-0-	-134 B	-868	486	3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-832	CANCELLED UNDERAGE ->		-36						
09		420 #	349	-0-	-71 B	-903	349	3		Y	-0-		-0-
10		434 #	260	-0-	-174 B	-1077	260	3		Y	-0-		-0-
11		420 #	461	-0-	41 B	-1036	461	3		Y	-0-		-0-
12		434 #	452	-0-	18 B	-1018	452	3		Y	-0-		-0-
01		434 #	458	-0-	24 B	-994	458	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994													
08		1240 #	1244	-0-	4 B	-1432	1224	3	20 9	Y	18	18 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1191	CANCELLED UNDERAGE ->		-241						
09		630 #	391	-0-	-239 B	-1430	371	3	20 9	Y	18	19 1	-0-
10		651 #	228	-0-	-423 B	-1853	211	3	17 9	Y	15	14 1	1
11		630 #	133	-0-	-497 B	-2350	126	3	7 9	Y	6	7 1	-0-
12		651 #	40	-0-	-611 B	-2961	40	3		Y	-0-		-0-
01		651 #	43	-0-	-608 B	-3569	42	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1255 R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		810 #	567	-0-	-243 B	-243	567 3		Y	-0-			-0-
10		1757 R	2000	-0-	243 B	-0-	2000 3		Y	-0-			-0-
11		1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1935 3		Y	3	3 1		-0-
12		1681 R	1681	-0-	-0- B	-0-	1666 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
*01		1330 R	1330	-0-	-0- B	-0-	1315 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873													
08		837 #	906	-0-	69 B	-2461	906 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -769 CANCELLED UNDERAGE -> -1692											
09		810 #	927	-0-	117 B	-652	927 3		N	-0-			-0-
10		868 #	913	-0-	45 B	-607	913 3		N	-0-			-0-
11		870 #	811	-0-	-59 B	-666	811 3		N	-0-			-0-
12		961 #	781	-0-	-180 B	-846	781 3		N	-0-			-0-
01		961 #	731	-0-	-230 B	-1076	731 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2													
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144													
08		31 #	30	-0-	-1 B	-54	30 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -33											
09		30 #	24	-0-	-6 B	-27	24 3		Y	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8 B	-35	23 3		Y	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7 B	-42	23 3		Y	-0-			-0-
12		31 #	24	-0-	-7 B	-49	24 3		Y	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11 B	-60	20 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3													
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893													
08		31 #	37	-0-	6 B	-82	37 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -82											
09		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10		35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11		32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*01		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3													
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990													
08		403 #	200	-0-	-203 B	-646	200 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -646											
09		300 #	238	-0-	-62 B	-708	238 3		Y	-0-			-0-
10		310 #	256	-0-	-54 B	-762	256 3		Y	-0-			-0-
11		240 #	226	-0-	-14 B	-776	226 3		Y	-0-			-0-
12		248 #	249	-0-	1 B	-775	249 3		Y	-0-			-0-
01		248 #	280	-0-	32 B	-743	280 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929													
08		992 #	773	-0-	-219 B	-2024	773 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1158 CANCELLED UNDERAGE -> -866											
09		960 #	761	-0-	-199 B	-1357	761 3		N	-0-			-0-
10		806 #	756	-0-	-50 B	-1407	756 3		N	-0-			-0-
11		780 #	693	-0-	-87 B	-1494	693 3		N	-0-			-0-
12		806 #	709	-0-	-97 B	-1591	709 3		N	-0-			-0-
01		775 #	689	-0-	-86 B	-1677	689 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992 #	817	-0-	-175 B	-982	817 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-953	CANCELLED UNDERAGE ->	-29					
09	870 #	830	-0-	-40 B	-993	830 3		N	-0-		-0-
10	899 #	843	-0-	-56 B	-1049	843 3		N	-0-		-0-
11	870 #	744	-0-	-126 B	-1175	744 3		N	-0-		-0-
12	868 #	773	-0-	-95 B	-1270	773 3		N	-0-		-0-
01	868 #	757	-0-	-111 B	-1381	757 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
08	682 #	572	-0-	-110 B	-598	557 3	15 9	Y	14	14 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-594	CANCELLED UNDERAGE ->	-4					
09	330 #	355	-0-	25 B	-569	355 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	341 #	286	-0-	-55 B	-624	286 3		Y	-0-		-0-
11	330 #	415	-0-	85 B	-539	415 3		Y	-0-		-0-
12	341 #	410	-0-	69 B	-470	410 3		Y	-0-		-0-
01	341 #	528	-0-	187 B	-283	528 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
08	992 #	744	-0-	-248 B	-2463	744 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-1366					
09	960 #	744	-0-	-216 B	-1313	744 3		N	-0-		-0-
10	868 #	772	-0-	-96 B	-1409	772 3		N	-0-		-0-
11	810 #	738	-0-	-72 B	-1481	738 3		N	-0-		-0-
12	806 #	718	-0-	-88 B	-1569	718 3		N	-0-		-0-
01	775 #	707	-0-	-68 B	-1637	707 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
08	682 #	582	-0-	-100 B	-1404	582 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-668	CANCELLED UNDERAGE ->	-736					
09	660 #	599	-0-	-61 B	-729	599 3		N	-0-		-0-
10	620 #	579	-0-	-41 B	-770	579 3		N	-0-		-0-
11	600 #	510	-0-	-90 B	-860	510 3		N	-0-		-0-
12	620 #	456	-0-	-164 B	-1024	456 3		N	-0-		-0-
01	620 #	398	-0-	-222 B	-1246	398 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A	
08	217 #	69	-0-	-148 B	-782	29 3	40 9	Y	36	37 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-636	CANCELLED UNDERAGE ->	-146					
09	120 #	423	-0-	303 B	-333	381 3	42 9	Y	38	38 1	1
10	124 #	441	-0-	317 B	-16	410 3	31 9	Y	28	28 1	1
11	254 R	270	-0-	16 B	-0-	244 3	26 9	Y	24	24 1	1
12	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	632 3	32 9	Y	29	29 1	1
*01	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	525 3	31 9	Y	28	28 1	1

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 5		RRCID -> 156489		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 2756 - 2920	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	372 #	301	-0-	-71 B	-427	301	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-149	CANCELLED UNDERAGE ->	-278							
09	360 #	258	-0-	-102 B	-251	258	3	N	-0-		-0-		
10	341 #	293	-0-	-48 B	-299	293	3	N	-0-		-0-		
11	330 #	261	-0-	-69 B	-368	261	3	N	-0-		-0-		
12	341 #	297	-0-	-44 B	-412	297	3	N	-0-		-0-		
01	310 #	291	-0-	-19 B	-431	291	3	N	-0-		-0-		

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536		PERF. 2607 - 2889			
08	93 #	80	-0-	-13 B	-1310	80	3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-340	CANCELLED UNDERAGE ->	-970							
09	90 #	99	-0-	9 B	-331	79	3	20 9 Y	18	18 1	-0-		
10	93 #	92	-0-	-1 B	-332	60	3	32 9 Y	29	28 1	1		
11	130 R	462	-0-	332 B	-0-	436	3	26 9 Y	24	24 1	1		
12	610 R	610	-0-	-0- B	-0-	578	3	32 9 Y	29	29 1	1		
01	93 #	57	-0-	-36 B	-36	26	3	31 9 Y	28	28 1	1		

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2716 - 2982			
08	1426 #	1253	-0-	-173 B	-2046	1253	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-789	CANCELLED UNDERAGE ->	-1257							
09	1380 #	1240	-0-	-140 B	-929	1240	3	N	-0-		-0-		
10	1271 #	1243	-0-	-28 B	-957	1243	3	N	-0-		-0-		
11	1230 #	1141	-0-	-89 B	-1046	1141	3	N	-0-		-0-		
12	1271 #	1031	-0-	-240 B	-1286	1031	3	N	-0-		-0-		
01	1271 #	1022	-0-	-249 B	-1535	1022	3	N	-0-		-0-		

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333			
08	1116 #	1241	-0-	125 B	-263	1224	3	17 9 Y	15	14 1	1		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-263									
09	630 #	522	-0-	-108 B	-371	522	3	Y	-0-	1 1	-0-		
10	651 #	421	-0-	-230 B	-601	421	3	Y	-0-		-0-		
11	630 #	372	-0-	-258 B	-859	372	3	Y	-0-		-0-		
12	651 #	404	-0-	-247 B	-1106	404	3	Y	-0-		-0-		
01	651 #	363	-0-	-288 B	-1394	363	3	Y	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054			
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 #	86	-0-	-193 B	-1399	86	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-597	CANCELLED UNDERAGE ->	-802					
09	270 #	78	-0-	-192 B	-789	78	3	N	-0-	-0-	
10	248 #	86	-0-	-162 B	-951	86	3	N	-0-	-0-	
11	210 #	76	-0-	-134 B	-1085	76	3	N	-0-	-0-	
12	124 #	52	-0-	-72 B	-1157	52	3	N	-0-	-0-	
01	93 #	27	-0-	-66 B	-1223	27	3	N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985			
08	1209 #	1191	-0-	-18 B	-1699	1191	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-627	CANCELLED UNDERAGE ->	-1072					
09	1170 #	1171	-0-	1 B	-626	1171	3	N	-0-	-0-	
10	1085 #	1211	-0-	126 B	-500	1211	3	N	-0-	-0-	
11	1140 #	1161	-0-	21 B	-479	1161	3	N	-0-	-0-	
12	1209 #	1035	-0-	-174 B	-653	1035	3	N	-0-	-0-	
01	1209 #	973	-0-	-236 B	-889	973	3	N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070			
08	558 #	984	-0-	426 B	-1852	984	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1852							
09	1140 #	1083	-0-	-57 B	-1909	1083	3	N	-0-	-0-	
10	1178 #	1071	-0-	-107 B	-2016	1071	3	N	-0-	-0-	
11	1140 #	974	-0-	-166 B	-2182	974	3	N	-0-	-0-	
12	1116 #	949	-0-	-167 B	-2349	949	3	N	-0-	-0-	
01	1116 #	937	-0-	-179 B	-2528	937	3	N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044			
08	310 #	215	-0-	-95 B	-1096	215	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-432	CANCELLED UNDERAGE ->	-664					
09	300 #	179	-0-	-121 B	-553	179	3	N	-0-	-0-	
10	248 #	156	-0-	-92 B	-645	156	3	N	-0-	-0-	
11	240 #	116	-0-	-124 B	-769	116	3	N	-0-	-0-	
12	248 #	109	-0-	-139 B	-908	109	3	N	-0-	-0-	
01	217 #	97	-0-	-120 B	-1028	97	3	N	-0-	-0-	

BAKER OPERATING, INC.		046623									
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993			
08	403 #	381	-0-	-22 B	-150	381	3	Y	-0-	24	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-78	CANCELLED UNDERAGE ->	-72					
09	390 #	367	-0-	-23 B	-101	367	3	Y	-0-	24	
10	403 #	382	-0-	-21 B	-122	382	3	Y	-0-	24	
11	390 #	372	-0-	-18 B	-140	372	3	Y	-0-	24	
12	372 #	384	-0-	12 B	-128	384	3	Y	-0-	24	
01	372 #	380	-0-	8 B	-120	380	3	Y	-0-	24	

FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875			
08	651 #	626	-0-	-25 B	-293	626	3	Y	-0-	54	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-175	CANCELLED UNDERAGE ->	-118					
09	630 #	608	-0-	-22 B	-197	608	3	Y	-0-	54	
10	651 #	628	-0-	-23 B	-220	628	3	Y	-0-	54	
11	600 #	610	-0-	10 B	-210	610	3	Y	-0-	54	
12	620 #	627	-0-	7 B	-203	627	3	Y	-0-	54	
01	620 #	621	-0-	1 B	-202	621	3	Y	-0-	54	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3007 #	2540	-0-	-467 B	-6652	2540 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-858	CANCELLED UNDERAGE ->	-5794						
09		2880 #	2335	-0-	-545 B	-1403	2335 2		N	-0-			-0-
10		2821 #	2773	-0-	-48 B	-1451	2773 2		N	-0-			-0-
11		2640 #	2773	-0-	133 B	-1318	2773 2		N	-0-			-0-
12		2666 #	2866	-0-	200 B	-1118	2866 2		N	-0-			-0-
01		2759 #	2848	-0-	89 B	-1029	2848 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A													
08		522 R	522	-0-	-0- B	-0-	496 2	26 9	Y	24	25 1		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-			19 9	Y	17	17 1		-0-
09		600 #	416	-0-	-184 B	-184	397 2		Y	-0-			-0-
10		620 #	445	-0-	-175 B	-359	445 2		Y	-0-			-0-
11		600 #	533	-0-	-67 B	-426	533 2		Y	-0-			-0-
12		589 #	608	-0-	19 B	-407	608 2		Y	-0-			-0-
01		527 #	485	-0-	-42 B	-449	485 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A													
08		961 #	801	-0-	-160 B	-1993	801 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-715	CANCELLED UNDERAGE ->	-1278						
09		930 #	792	-0-	-138 B	-853	792 2		N	-0-			-0-
10		899 #	787	-0-	-112 B	-965	787 2		N	-0-			-0-
11		840 #	773	-0-	-67 B	-1032	773 2		N	-0-			-0-
12		837 #	779	-0-	-58 B	-1090	779 2		N	-0-			-0-
01		806 #	777	-0-	-29 B	-1119	777 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A													
08		0 #	838	-0-	838 B	-2384	838 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1290	CANCELLED UNDERAGE ->	-1094						
09		480 #	534	-0-	54 B	-1236	534 2		N	-0-			-0-
10		1209 #	768	-0-	-441 B	-1677	768 2		N	-0-			-0-
11		1170 #	616	-0-	-554 B	-2231	616 2		N	-0-			-0-
12		1209 #	678	-0-	-531 B	-2762	678 2		N	-0-			-0-
01		837 #	810	-0-	-27 B	-2789	810 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A													
08		589 #	467	-0-	-122 B	-800	467 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-788	CANCELLED UNDERAGE ->	-12						
09		570 #	471	-0-	-99 B	-887	471 2		N	-0-			-0-
10		589 #	554	-0-	-35 B	-922	554 2		N	-0-			-0-
11		510 #	667	-0-	157 B	-765	667 2		N	-0-			-0-
12		496 #	650	-0-	154 B	-611	650 2		N	-0-			-0-
01		558 #	608	-0-	50 B	-561	608 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 #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 #	475	-0-	-21 B	-1524	475 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-665	CANCELLED UNDERAGE ->	-859						
09		420 #	591	-0-	171 B	-494	591 2		N	-0-			-0-
10		403 #	618	-0-	215 B	-279	618 2		N	-0-			-0-
11		450 #	482	-0-	32 B	-247	482 2		N	-0-			-0-
12		589 #	471	-0-	-118 B	-365	471 2		N	-0-			-0-
01		589 #	425	-0-	-164 B	-529	425 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A													
08		1457 #	1286	-0-	-171 B	-1191	1286 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1191								
09		1290 #	1088	-0-	-202 B	-1393	1088 2		Y	-0-			-0-
10		1333 #	1305	-0-	-28 B	-1421	1305 2		Y	-0-			-0-
11		1290 #	1336	-0-	46 B	-1375	1336 2		Y	-0-			-0-
12		1333 #	850	-0-	-483 B	-1858	850 2		Y	-0-			-0-
01		1302 #	1437	-0-	135 B	-1723	1437 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
08		930 #	853	-0-	-77 B	-1612	853 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-147	CANCELLED UNDERAGE ->	-1465						
09		900 #	782	-0-	-118 B	-265	782 2		Y	-0-			-0-
10		930 #	785	-0-	-145 B	-410	785 2		Y	-0-			-0-
11		900 #	728	-0-	-172 B	-582	728 2		Y	-0-			-0-
12		930 #	993	-0-	63 B	-519	993 2		Y	-0-			-0-
01		868 #	934	-0-	66 B	-453	934 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
08		899 #	810	-0-	-89 B	-1493	810 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-532	CANCELLED UNDERAGE ->	-961						
09		840 #	768	-0-	-72 B	-604	768 2		N	-0-			-0-
10		837 #	790	-0-	-47 B	-651	790 2		N	-0-			-0-
11		780 #	864	-0-	84 B	-567	864 2		N	-0-			-0-
12		806 #	1113	-0-	307 B	-260	1113 2		N	-0-			-0-
*01		975 R	1235	-0-	260 B	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
08		806 #	519	-0-	-287 B	-1228	494 2	25 4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1228								
09		360 #	336	-0-	-24 B	-1252	336 2		Y	-0-			-0-
10		372 #	1398	-0-	1026 B	-226	1110 2	197 4	Y	83	83 1		-0-
							91 9						
11		1539 R	1765	-0-	226 B	-0-	1631 2	134 9	Y	122	122 1		-0-
12		2425 R	2425	-0-	-0- B	-0-	2337 2	88 9	Y	80	80 1		-0-
*01		2422 R	2422	-0-	-0- B	-0-	2319 2	20 4	Y	75	75 1		-0-
							83 9						
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761													
08		1395 #	848	-0-	-547 B	-3521	833 2	15 9	N	14	15 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1269	CANCELLED UNDERAGE ->	-2252						
09		1080 #	829	-0-	-251 B	-1520	817 2	12 9	N	11	10 1		2
10		1023 #	850	-0-	-173 B	-1693	838 2	12 9	N	11	11 1		2
11		990 #	936	-0-	-54 B	-1747	916 2	20 9	N	18	17 1		3
12		961 #	662	-0-	-299 B	-2046	647 2	15 9	N	14	15 1		2
01		868 #	1007	-0-	139 B	-1907	979 2	28 9	N	25	25 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 #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 #	225	-0-	-23 B	-256	225	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-256										
09		240 #	214	-0-	-26 B	-282	214	2			Y	-0-			-0-
10		248 #	222	-0-	-26 B	-308	222	2			Y	-0-			-0-
11		240 #	217	-0-	-23 B	-331	217	2			Y	-0-			-0-
12		217 #	231	-0-	14 B	-317	231	2			Y	-0-			-0-
01		217 #	234	-0-	17 B	-300	234	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A															
08		558 #	437	-0-	-121 B	-2537	417	2	20	9	N	18	18	1	2
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-780	CANCELLED UNDERAGE ->	-1757								
09		510 #	420	-0-	-90 B	-870	399	2	21	9	N	19	19	1	2
10		496 #	380	-0-	-116 B	-986	358	2	22	9	N	20	20	1	2
11		450 #	378	-0-	-72 B	-1058	355	2	23	9	N	21	21	1	2
12		434 #	391	-0-	-43 B	-1101	369	2	22	9	N	20	20	1	2
01		434 #	391	-0-	-43 B	-1144	372	2	19	9	N	17	18	1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A															
08		1240 #	1122	-0-	-118 B	-2126	1122	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-2126										
09		1170 #	1076	-0-	-94 B	-2220	1076	2			Y	-0-			-0-
10		1147 #	1113	-0-	-34 B	-2254	1113	2			Y	-0-			-0-
11		1080 #	1081	-0-	1 B	-2253	1081	2			Y	-0-			-0-
12		1116 #	1102	-0-	-14 B	-2267	1102	2			Y	-0-			-0-
01		1116 #	1115	-0-	-1 B	-2268	1115	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															
08		1085 #	739	-0-	-346 B	-540	724	2	15	9	Y	14	15	1	1
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-540										
09		840 #	306	-0-	-534 B	-1074	294	2	12	9	Y	11	10	1	2
10		837 #	851	-0-	14 B	-1060	839	2	12	9	Y	11	11	1	2
11		810 #	822	-0-	12 B	-1048	802	2	20	9	Y	18	17	1	3
12		775 #	582	-0-	-193 B	-1241	567	2	15	9	Y	14	15	1	2
01		837 #	837	-0-	-0- B	-1241	809	2	28	9	Y	25	25	1	2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A															
08		998 R	998	-0-	-0- B	-0-	958	2	40	9	Y	36	36	1	1
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		1020 #	935	-0-	-85 B	-85	904	2	31	9	Y	28	29	1	-0-
10		1054 #	943	-0-	-111 B	-196	910	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
11		1020 #	853	-0-	-167 B	-363	821	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
12		1054 #	769	-0-	-285 B	-648	737	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
01		992 #	765	-0-	-227 B	-875	731	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
08		968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		900 #	670	-0-	-230 B	-230	670	2			N	-0-			-0-
10		992 #	812	-0-	-180 B	-410	812	2			N	-0-			-0-
11		960 #	837	-0-	-123 B	-533	837	2			N	-0-			-0-
12		992 #	1007	-0-	15 B	-518	1007	2			N	-0-			-0-
01		961 #	870	-0-	-91 B	-609	870	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 #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 #	636	-0-	-201 B	-3977	636 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1040	CANCELLED UNDERAGE	->	-2937					
09		780 #	618	-0-	-162 B	-1202	618 2		N	-0-		-0-
10		806 #	610	-0-	-196 B	-1398	610 2		N	-0-		-0-
11		720 #	670	-0-	-50 B	-1448	670 2		N	-0-		-0-
12		713 #	722	-0-	9 B	-1439	722 2		N	-0-		-0-
01		651 #	607	-0-	-44 B	-1483	607 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												
08		1519 #	1341	-0-	-178 B	-6197	1341 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1997	CANCELLED UNDERAGE	->	-4200					
09		1710 #	1473	-0-	-237 B	-2234	1473 2		N	-0-		-0-
10		1767 #	1973	-0-	206 B	-2028	1973 2		N	-0-		-0-
11		1710 #	2548	-0-	838 B	-1190	2548 2		N	-0-		-0-
12		1648 R	2838	-0-	1190 B	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
*01		2938 R	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
08		1471 R	2040	-0-	569 B	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1873 R	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
10		2139 #	1851	-0-	-288 B	-288	1851 2		N	-0-		-0-
11		2070 #	1984	-0-	-86 B	-374	1984 2		N	-0-		-0-
12		2139 #	2174	-0-	35 B	-339	2174 2		N	-0-		-0-
01		2046 #	2038	-0-	-8 B	-347	2038 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3968 #	2764	-0-	-1204 B	-2045	2764	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2045											
09		3270 #	2518	-0-	-752 B	-2797	2518	2			Y	-0-				-0-
10		3379 #	2832	-0-	-547 B	-3344	2832	2			Y	-0-				-0-
11		3270 #	3166	-0-	-104 B	-3448	3166	2			Y	-0-				-0-
12		3162 #	2009	-0-	-1153 B	-4601	2009	2			Y	-0-				-0-
01		2821 #	3390	-0-	569 B	-4032	3390	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A																
08		868 #	499	-0-	-369 B	-369	499	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-369											
09		480 #	491	-0-	11 B	-358	491	2			Y	-0-				-0-
10		496 #	172	-0-	-324 B	-682	172	2			Y	-0-				-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480 B	-1162					Y	-0-				-0-
12		496 #	499	-0-	3 B	-1159	480	2	19	9	Y	17	15	1		2
01		496 #	503	-0-	7 B	-1152	459	2	44	9	Y	40	39	1		3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/15																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																
08		558 #	634	-0-	76 B	-1192	634	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-206	CANCELLED UNDERAGE ->		-986								
09		540 #	487	-0-	-53 B	-259	487	2			N	-0-				-0-
10		558 #	528	-0-	-30 B	-289	528	2			N	-0-				-0-
11		600 #	521	-0-	-79 B	-368	521	2			N	-0-				-0-
12		620 #	530	-0-	-90 B	-458	530	2			N	-0-				-0-
01		620 #	535	-0-	-85 B	-543	535	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A																
08		1023 #	889	-0-	-134 B	-3100	889	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-649	CANCELLED UNDERAGE ->		-2451								
09		960 #	906	-0-	-54 B	-703	906	2			N	-0-				-0-
10		961 #	890	-0-	-71 B	-774	890	2			N	-0-				-0-
11		870 #	896	-0-	26 B	-748	896	2			N	-0-				-0-
12		930 #	914	-0-	-16 B	-764	914	2			N	-0-				-0-
01		930 #	895	-0-	-35 B	-799	895	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052																
08		403 #	285	-0-	-118 B	-532	285	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-532											
09		360 #	271	-0-	-89 B	-621	271	2			Y	-0-				-0-
10		372 #	243	-0-	-129 B	-750	243	2			Y	-0-				-0-
11		330 #	399	-0-	69 B	-681	399	2			Y	-0-				-0-
12		341 #	545	-0-	204 B	-477	545	2			Y	-0-				-0-
01		279 #	501	-0-	222 B	-255	501	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 #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1829 #	1648	-0-	-181 B	-1891	1648	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-181 CANCELLED UNDERAGE			-1710						
09		1800 #	1490	-0-	-310 B	-491	1490	2		N	-0-			-0-
10		1860 #	1523	-0-	-337 B	-828	1523	2		N	-0-			-0-
11		1800 #	1585	-0-	-215 B	-1043	1585	2		N	-0-			-0-
12		1798 #	1788	-0-	-10 B	-1053	1788	2		N	-0-			-0-
01		1643 #	1804	-0-	161 B	-892	1804	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
08		837 #	611	-0-	-226 B	-421	585	2	26	9	Y	24	25	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-421									
09		630 #	579	-0-	-51 B	-472	560	2	19	9	Y	17	17	1
10		651 #	555	-0-	-96 B	-568	555	2			Y	-0-		-0-
11		630 #	510	-0-	-120 B	-688	510	2			Y	-0-		-0-
12		651 #	536	-0-	-115 B	-803	536	2			Y	-0-		-0-
01		620 #	515	-0-	-105 B	-908	515	2			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3011				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1349 CANCELLED UNDERAGE			-1662						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174														
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-598									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- 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														
08		930 #	880	-0-	-50 B	-3580	880	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-693 CANCELLED UNDERAGE			-2887						
09		900 #	929	-0-	29 B	-664	929	2		N	-0-			-0-
10		899 #	925	-0-	26 B	-638	925	2		N	-0-			-0-
11		840 #	908	-0-	68 B	-570	908	2		N	-0-			-0-
12		961 #	953	-0-	-8 B	-578	953	2		N	-0-			-0-
01		961 #	913	-0-	-48 B	-626	913	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-623			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-368	CANCELLED UNDERAGE ->		-255						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368			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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1528			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-735	CANCELLED UNDERAGE ->		-793						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A													
08	1085 #	867	-0-	-218	B	-2236	867 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-660	CANCELLED UNDERAGE ->		-1576						
09	1050 #	858	-0-	-192	B	-852	858 2		N	-0-			-0-
10	1085 #	876	-0-	-209	B	-1061	876 2		N	-0-			-0-
11	960 #	826	-0-	-134	B	-1195	826 2		N	-0-			-0-
12	930 #	856	-0-	-74	B	-1269	856 2		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32	B	-1301	867 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4124			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1319	CANCELLED UNDERAGE ->		-2805						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1319			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1319			N	-0-			-0-
11	0 #	984	-0-	984	B	-335	984 2		N	-0-			-0-
12	660 R	995	-0-	335	B	-0-	995 2		N	-0-			-0-
*01	904 R	904	-0-	-0-	B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
08	2 #	128	-0-	126	B	-2311	128 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1224	CANCELLED UNDERAGE ->		-1087						
09	1 #	231	-0-	230	B	-994	231 2		N	-0-			-0-
10	434 #	519	-0-	85	B	-909	519 2		N	-0-			-0-
11	420 #	576	-0-	156	B	-753	576 2		N	-0-			-0-
12	434 #	543	-0-	109	B	-644	543 2		N	-0-			-0-
01	527 #	180	-0-	-347	B	-991	180 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 #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-1	N				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-153		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-153				Y				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
08		1891 #	1336	-0-	-555	B	-2111	1336	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-851	CANCELLED UNDERAGE ->		-1260					
09		1680 #	1351	-0-	-329	B	-1180	1351	2	N	-0-	-0-
10		1612 #	1296	-0-	-316	B	-1496	1296	2	N	-0-	-0-
11		1500 #	1261	-0-	-239	B	-1735	1261	2	N	-0-	-0-
12		1426 #	1269	-0-	-157	B	-1892	1269	2	N	-0-	-0-
01		1395 #	1242	-0-	-153	B	-2045	1242	2	N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	Y		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-	Y		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-967		-0-	N		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-552	CANCELLED UNDERAGE ->		-415					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552		-0-	N		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552		-0-	N		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552		-0-	N		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552		-0-	N		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552		-0-	N		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011												
08		538 R	843	-0-	305	B	-0-	843	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		767 R	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2	N	-0-	-0-
10		884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2	N	-0-	-0-
11		886 R	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2	N	-0-	-0-
12		1014 R	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
*01		868 R	868	-0-	-0-	B	-0-	868	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 #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2109			N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-950	CANCELLED UNDERAGE ->	-1159									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-950			N	-0-			-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-950			N	-0-			-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-950			N	-0-			-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-950			N	-0-			-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-950			N	-0-			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068																
08		0 #	656	-0-	656	B	-1898	656	2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-921	CANCELLED UNDERAGE ->	-977									
09		60 #	618	-0-	558	B	-363	618	2	N	-0-			-0-		
10		775 #	609	-0-	-166	B	-529	609	2	N	-0-			-0-		
11		750 #	632	-0-	-118	B	-647	632	2	N	-0-			-0-		
12		775 #	688	-0-	-87	B	-734	688	2	N	-0-			-0-		
01		651 #	699	-0-	48	B	-686	699	2	N	-0-			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930																
08		1750 R	1750	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	33	9	N	30	30	1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1931 R	1931	-0-	-0-	B	-0-	1902	2	29	9	N	26	26	1	-0-
10		1990 R	1990	-0-	-0-	B	-0-	1958	2	32	9	N	29	29	1	-0-
11		2153 R	2153	-0-	-0-	B	-0-	2118	2	35	9	N	32	32	1	-0-
12		2332 R	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
*01		2331 R	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1140			N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-491	CANCELLED UNDERAGE ->	-649									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-491			N	-0-			-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-491			N	-0-			-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-491			N	-0-			-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-491			N	-0-			-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-491			N	-0-			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912																
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9051			N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5850	CANCELLED UNDERAGE ->	-3201									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5850			N	-0-			-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5850			N	-0-			-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5850			N	-0-			-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5850			N	-0-			-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5850			N	-0-			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965																
08		775 #	599	-0-	-176	B	-1838	599	2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-717	CANCELLED UNDERAGE ->	-1121									
09		720 #	596	-0-	-124	B	-841	596	2	N	-0-			-0-		
10		682 #	634	-0-	-48	B	-889	634	2	N	-0-			-0-		
11		630 #	615	-0-	-15	B	-904	615	2	N	-0-			-0-		
12		620 #	621	-0-	1	B	-903	621	2	N	-0-			-0-		
01		620 #	632	-0-	12	B	-891	632	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 #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		899 #	574	-0-	-325 B	-3605	574	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1780	CANCELLED UNDERAGE	->	-1825						
09		720 #	534	-0-	-186 B	-1966	534	2		N	-0-			-0-
10		651 #	539	-0-	-112 B	-2078	539	2		N	-0-			-0-
11		600 #	491	-0-	-109 B	-2187	491	2		N	-0-			-0-
12		589 #	489	-0-	-100 B	-2287	489	2		N	-0-			-0-
01		589 #	481	-0-	-108 B	-2395	481	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987														
08		1302 #	934	-0-	-368 B	-1566	840	2	94	9	N	85	85	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1171	CANCELLED UNDERAGE	->	-395						
09		1200 #	1091	-0-	-109 B	-1280	1005	2	86	9	N	78	79	1
10		1240 #	1052	-0-	-188 B	-1468	961	2	91	9	N	83	82	1
11		1140 #	1034	-0-	-106 B	-1574	958	2	76	9	N	69	71	1
12		1116 #	955	-0-	-161 B	-1735	933	2	22	9	N	20	24	1
01		1116 #	946	-0-	-170 B	-1905	927	2	19	9	N	17	18	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994														
08		3162 #	2772	-0-	-390 B	-681	2752	2	20	9	Y	18	18	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-681									
09		2940 #	2761	-0-	-179 B	-860	2740	2	21	9	Y	19	19	1
10		3007 #	2867	-0-	-140 B	-1000	2845	2	22	9	Y	20	20	1
11		2880 #	2629	-0-	-251 B	-1251	2606	2	23	9	Y	21	21	1
12		2976 #	2638	-0-	-338 B	-1589	2616	2	22	9	Y	20	20	1
01		2852 #	2447	-0-	-405 B	-1994	2432	2	15	9	Y	14	15	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
08		1851 R	1851	-0-	-0- B	-0-	1825	2	26	9	Y	24	25	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2040 #	1765	-0-	-275 B	-275	1731	2	34	9	Y	31	31	1
10		2108 #	1845	-0-	-263 B	-538	1767	2	78	9	Y	71	70	1
11		2010 #	1816	-0-	-194 B	-732	1719	2	97	9	Y	88	88	1
12		1953 #	1898	-0-	-55 B	-787	1798	2	100	9	Y	91	91	1
01		1860 #	1830	-0-	-30 B	-817	1718	2	112	9	Y	102	102	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
08		1424 R	1424	-0-	-0- B	-0-	1369	2	55	9	Y	50	50	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1980 #	733	-0-	-1247 B	-1247	693	2	40	9	Y	36	36	1
10		2046 #	632	-0-	-1414 B	-2661	608	2	24	9	Y	22	23	1
11		1980 #	552	-0-	-1428 B	-4089	528	2	24	9	Y	22	22	1
12		2046 #	1775	-0-	-271 B	-4360	1750	2	25	9	Y	23	23	1
01		1426 #	936	-0-	-490 B	-4850	916	2	20	9	Y	18	18	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
08		1860 #	1615	-0-	-245 B	-1296	1552	2	63	9	Y	57	56	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1296									
09		1710 #	1582	-0-	-128 B	-1424	1519	2	63	9	Y	57	58	1
10		1767 #	1612	-0-	-155 B	-1579	1545	2	67	9	Y	61	61	1
11		1650 #	1739	-0-	89 B	-1490	1677	2	62	9	Y	56	56	1
12		1643 #	1973	-0-	330 B	-1160	1909	2	64	9	Y	58	58	1
01		1643 #	1821	-0-	178 B	-982	1754	2	67	9	Y	61	62	1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1181	RRCID -> 093673		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		713 #	510	-0-	-203 B	-3289	468 2		38	37 1		4	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2319	CANCELLED UNDERAGE ->		-970						
09		630 #	529	-0-	-101 B	-2420	486 2		39	39 1		4	
10		527 #	583	-0-	56 B	-2364	538 2		41	41 1		4	
11		510 #	694	-0-	184 B	-2180	648 2		42	42 1		4	
12		558 #	854	-0-	296 B	-1884	810 2		40	40 1		4	
01		589 #	1305	-0-	716 B	-1168	1283 2		20	23 1		1	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1189	RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042
08		1209 #	864	-0-	-345 B	-2177	864 2		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2177									
09		990 #	839	-0-	-151 B	-2328	839 2		-0-			-0-	
10		992 #	840	-0-	-152 B	-2480	840 2		-0-			-0-	
11		930 #	814	-0-	-116 B	-2596	814 2		-0-			-0-	
12		899 #	827	-0-	-72 B	-2668	827 2		-0-			-0-	
01		868 #	825	-0-	-43 B	-2711	825 2		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1179	RRCID -> 096347		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2882 -	3023
08		1488 #	1351	-0-	-137 B	-2170	1351 2		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-380	CANCELLED UNDERAGE ->		-1790						
09		1440 #	1311	-0-	-129 B	-509	1311 2		-0-			-0-	
10		1426 #	1340	-0-	-86 B	-595	1340 2		-0-			-0-	
11		1350 #	1311	-0-	-39 B	-634	1311 2		-0-			-0-	
12		1364 #	1337	-0-	-27 B	-661	1337 2		-0-			-0-	
01		1364 #	1329	-0-	-35 B	-696	1329 2		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1192	RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 -	2967
08		1085 #	923	-0-	-162 B	-1198	923 2		-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-320	CANCELLED UNDERAGE ->		-878						
09		1050 #	914	-0-	-136 B	-456	914 2		-0-			-0-	
10		1023 #	915	-0-	-108 B	-564	915 2		-0-			-0-	
11		960 #	946	-0-	-14 B	-578	946 2		-0-			-0-	
12		961 #	959	-0-	-2 B	-580	959 2		-0-			-0-	
01		930 #	977	-0-	47 B	-533	977 2		-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1180	RRCID -> 096631		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2852 -	3019
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1066			-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-704	CANCELLED UNDERAGE ->		-362						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1191	RRCID -> 096632		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2000 -	3188
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-11			-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-7						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			-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 #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 #	1802	-0-	1802 B	-7975	1802 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-644	CANCELLED UNDERAGE	->	-7331					
09		519 R	1163	-0-	644 B	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
10		1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
11		1740 #	1335	-0-	-405 B	-405	1335 2	N	-0-			-0-
12		1798 #	1556	-0-	-242 B	-647	1556 2	N	-0-			-0-
01		1798 #	1494	-0-	-304 B	-951	1418 2	N	69	61	1	8

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
08		527 #	441	-0-	-86 B	-848	441 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-140	CANCELLED UNDERAGE	->	-708					
09		510 #	435	-0-	-75 B	-215	435 2	N	-0-			-0-
10		527 #	424	-0-	-103 B	-318	424 2	N	-0-			-0-
11		480 #	379	-0-	-101 B	-419	379 2	N	-0-			-0-
12		496 #	354	-0-	-142 B	-561	354 2	N	-0-			-0-
01		465 #	401	-0-	-64 B	-625	401 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
08		1364 #	775	-0-	-589 B	-7786	775 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-589	CANCELLED UNDERAGE	->	-7197					
09		1320 #	791	-0-	-529 B	-1118	791 2	N	-0-			-0-
10		1457 #	1297	-0-	-160 B	-1278	1297 2	N	-0-			-0-
11		1410 #	1231	-0-	-179 B	-1457	1231 2	N	-0-			-0-
12		1457 #	1205	-0-	-252 B	-1709	1205 2	N	-0-			-0-
01		1302 #	1097	-0-	-205 B	-1914	1097 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
08		1178 #	969	-0-	-209 B	-2710	969 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-624	CANCELLED UNDERAGE	->	-2086					
09		1140 #	859	-0-	-281 B	-905	859 2	N	-0-			-0-
10		1178 #	984	-0-	-194 B	-1099	984 2	N	-0-			-0-
11		1110 #	920	-0-	-190 B	-1289	920 2	N	-0-			-0-
12		1085 #	1032	-0-	-53 B	-1342	1032 2	N	-0-			-0-
01		992 #	952	-0-	-40 B	-1382	952 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
08		899 #	774	-0-	-125 B	-1451	774 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-310	CANCELLED UNDERAGE	->	-1141					
09		870 #	782	-0-	-88 B	-398	782 2	N	-0-			-0-
10		899 #	789	-0-	-110 B	-508	789 2	N	-0-			-0-
11		810 #	781	-0-	-29 B	-537	781 2	N	-0-			-0-
12		806 #	794	-0-	-12 B	-549	794 2	N	-0-			-0-
01		806 #	757	-0-	-49 B	-598	757 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		899 #	691	-0-	-208 B	-3727	691 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-986	CANCELLED UNDERAGE	->	-2741						
09		750 #	663	-0-	-87 B	-1073	663 2		N	-0-			-0-
10		744 #	677	-0-	-67 B	-1140	677 2		N	-0-			-0-
11		720 #	661	-0-	-59 B	-1199	661 2		N	-0-			-0-
12		713 #	678	-0-	-35 B	-1234	678 2		N	-0-			-0-
01		682 #	663	-0-	-19 B	-1253	663 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993													
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-3863			N	-0-	1 1		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2612	CANCELLED UNDERAGE	->	-1251						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095													
08		1209 #	973	-0-	-236 B	-628	918 2	55 9	Y	50	49 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-628									
09		1110 #	1115	-0-	5 B	-623	1052 2	63 9	Y	57	58 1		1
10		1147 #	1053	-0-	-94 B	-717	986 2	67 9	Y	61	61 1		1
11		1110 #	1049	-0-	-61 B	-778	1015 2	34 9	Y	31	32 1		-0-
12		1147 #	1049	-0-	-98 B	-876	1017 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
01		1147 #	1049	-0-	-98 B	-974	1015 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903													
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-9			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3	CANCELLED UNDERAGE	->	-6						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934													
08		620 #	-0-	-0-	-620 B	-932			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-932									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932			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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 #	1016	-0-	-69 B	-2956	1016 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-977	CANCELLED UNDERAGE		-1979					
09		1080 #	1267	-0-	187 B	-790	1267 2		N	-0-		-0-
10		1116 #	1622	-0-	506 B	-284	1622 2		N	-0-		-0-
11		1413 R	1697	-0-	284 B	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
12		1835 R	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
*01		1864 R	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902												
08		1705 #	1497	-0-	-208 B	-1236	1497 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-387	CANCELLED UNDERAGE		-849					
09		1650 #	1480	-0-	-170 B	-557	1480 2		N	-0-		-0-
10		1705 #	1623	-0-	-82 B	-639	1623 2		N	-0-		-0-
11		1650 #	1722	-0-	72 B	-567	1722 2		N	-0-		-0-
12		1612 #	1695	-0-	83 B	-484	1695 2		N	-0-		-0-
01		1612 #	1796	-0-	184 B	-300	1796 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885												
08		1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-1457			Y	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1457								
09		1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-3227			Y	NO RPT		-0-
10		1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-5056			Y	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054												
08		465 #	411	-0-	-54 B	-594	379 2	32 9	Y	29 28 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-594								
09		360 #	411	-0-	51 B	-543	380 2	31 9	Y	28 29 1		-0-
10		372 #	466	-0-	94 B	-449	433 2	33 9	Y	30 30 1		-0-
11		360 #	490	-0-	130 B	-319	458 2	32 9	Y	29 29 1		-0-
12		372 #	501	-0-	129 B	-190	469 2	32 9	Y	29 29 1		-0-
01		372 #	501	-0-	129 B	-61	467 2	34 9	Y	31 31 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1465 R	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1177 R	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		Y	-0-		-0-
10		1674 #	661	-0-	-1013 B	-1013	661	2		Y	-0-		-0-
11		1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-2633				Y	-0-		-0-
12		1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-4307				Y	-0-		-0-
01		1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-5764				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076													
08		959 R	959	-0-	-0- B	-0-	942	2	17 9	Y	15	15 1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		886 R	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		Y	-0-		-0-
10		952 R	952	-0-	-0- B	-0-	952	2		Y	-0-		-0-
11		1055 R	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		Y	-0-		-0-
12		1190 R	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2		Y	-0-		-0-
*01		1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090													
08		2302 R	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2430 #	2358	-0-	-72 B	-72	2358	2		Y	-0-		-0-
10		2511 #	2279	-0-	-232 B	-304	2279	2		Y	-0-		-0-
11		2430 #	2354	-0-	-76 B	-380	2354	2		Y	-0-		-0-
12		2480 #	2308	-0-	-172 B	-552	2308	2		Y	-0-		-0-
01		2449 #	2139	-0-	-310 B	-862	2139	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071													
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		2108 #	1949	-0-	-159 B	-239	1854	2	95	9	Y	86	84 1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-239									
09		1768 R	2007	-0-	239 B	-0-	1941	2	66	9	Y	60	62 1	1
10		2025 R	2025	-0-	-0- B	-0-	1952	2	73	9	Y	66	66 1	1
11		1849 R	1849	-0-	-0- B	-0-	1786	2	63	9	Y	57	57 1	1
12		1844 R	1844	-0-	-0- B	-0-	1780	2	64	9	Y	58	58 1	1
*01		1797 R	1797	-0-	-0- B	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32 1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
08		2046 #	1394	-0-	-652 B	-3491	1366	2	28	9	N	25	24 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3491									
09		1830 #	1306	-0-	-524 B	-4015	1275	2	31	9	N	28	29 1	-0-
10		1736 #	1361	-0-	-375 B	-4390	1328	2	33	9	N	30	30 1	-0-
11		1500 #	1283	-0-	-217 B	-4607	1251	2	32	9	N	29	29 1	-0-
12		1488 #	1232	-0-	-256 B	-4863	1200	2	32	9	N	29	29 1	-0-
01		1395 #	1226	-0-	-169 B	-5032	1192	2	34	9	N	31	31 1	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
08		3069 #	3014	-0-	-55 B	-2932	3014	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-2814							
09		2970 #	2691	-0-	-279 B	-397	2691	2			N	-0-		-0-
10		3069 #	2792	-0-	-277 B	-674	2792	2			N	-0-		-0-
11		2970 #	2811	-0-	-159 B	-833	2811	2			N	-0-		-0-
12		3069 #	3046	-0-	-23 B	-856	3046	2			N	-0-		-0-
01		3007 #	2893	-0-	-114 B	-970	2893	2			N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
08		1550 #	1246	-0-	-304 B	-3516	1183	2	63	9	Y	57	56 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3516									
09		1200 #	1193	-0-	-7 B	-3523	1156	2	37	9	Y	34	36 1	-0-
10		1240 #	741	-0-	-499 B	-4022	708	2	33	9	Y	30	30 1	-0-
11		1200 #	702	-0-	-498 B	-4520	669	2	33	9	Y	30	30 1	-0-
12		1240 #	1054	-0-	-186 B	-4706	1022	2	32	9	Y	29	29 1	-0-
01		1240 #	1076	-0-	-164 B	-4870	1042	2	34	9	Y	31	31 1	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
08		5828 #	4422	-0-	-1406 B	-13594	4312	2	110	9	Y	100	100 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4644	CANCELLED UNDERAGE ->	-8950							
09		5370 #	4839	-0-	-531 B	-5175	4731	2	108	9	Y	98	98 1	2
10		5549 #	4734	-0-	-815 B	-5990	4604	2	130	9	Y	118	118 1	2
11		5160 #	4578	-0-	-582 B	-6572	4432	2	146	9	Y	133	133 1	2
12		5332 #	4909	-0-	-423 B	-6995	4758	2	151	9	Y	137	137 1	2
01		4991 #	4708	-0-	-283 B	-7278	4537	2	171	9	Y	155	155 1	2
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
08		2319 R	2319	-0-	-0- B	-0-	2278	2	41	9	Y	37	36 1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2850 #	2454	-0-	-396 B	-396	2411	2	43	9	Y	39	39 1	4
10		2945 #	3137	-0-	192 B	-204	3092	2	45	9	Y	41	41 1	4
11		2850 #	2910	-0-	60 B	-144	2882	2	28	9	Y	25	27 1	2
12		2945 #	2531	-0-	-414 B	-558	2509	2	22	9	Y	20	20 1	2
01		3131 #	2076	-0-	-1055 B	-1613	2009	2	67	9	Y	61	59 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 #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2108 #	1187	-0-	-921 B	-1398	1131 2	56 9	Y	51	50 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1398								
09	1200 #	1717	-0-	517 B	-881	1654 2	63 9	Y	57	58 1		1
10	1333 R	2214	-0-	881 B	-0-	2150 2	64 9	Y	58	58 1		1
11	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2368 2	31 9	Y	28	29 1		-0-
12	2033 R	2033	-0-	-0- B	-0-	2001 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
*01	1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1865 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
08	1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1027 2	32 9	Y	29	28 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	159 2	31 9	Y	28	29 1		-0-
10	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	223 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
11	205 R	205	-0-	-0- B	-0-	173 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
12	2075 R	2075	-0-	-0- B	-0-	2040 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
*01	1197 R	1197	-0-	-0- B	-0-	1163 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212												
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
08	93 #	239	-0-	146 B	-1596	144 2	63 4	Y	29	28 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		32 9						
09	360 #	149	-0-	-211 B	-211	97 2	52 9	Y	47	47 1		1
10	372 #	79	-0-	-293 B	-504	39 2	40 9	Y	36	36 1		1
11	360 #	271	-0-	-89 B	-593	240 2	31 9	Y	28	29 1		-0-
12	341 #	647	-0-	306 B	-287	579 2	11 4	Y	52	51 1		1
01	248 #	167	-0-	-81 B	-368	57 9	36 9	Y	33	34 1		-0-
						131 2						
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154												
08	124 #	84	-0-	-40 B	-73	56 2	28 9	Y	25	24 1		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-73								
09	100 R	173	-0-	73 B	-0-	142 2	31 9	Y	28	29 1		-0-
10	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	182 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
11	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	217 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
12	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	309 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
*01	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	208 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
08	2325 #	1991	-0-	-334 B	-4104	1991 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-620								
09	2160 #	1936	-0-	-224 B	-844	1936 2		N	-0-			-0-
10	2232 #	1916	-0-	-316 B	-1160	1916 2		N	-0-			-0-
11	2010 #	1712	-0-	-298 B	-1458	1712 2		N	-0-			-0-
12	2015 #	1715	-0-	-300 B	-1758	1715 2		N	-0-			-0-
01	2015 #	1754	-0-	-261 B	-2019	1754 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. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	1922 #	1948	-0-	26 B	-3355	1948	2		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-109	CANCELLED UNDERAGE	->	-3246								
09	1890 #	1397	-0-	-493 B	-602	1397	2		N	-0-		-0-		
10	2077 #	1683	-0-	-394 B	-996	1683	2		N	-0-		-0-		
11	2010 #	1677	-0-	-333 B	-1329	1677	2		N	-0-		-0-		
12	2077 #	247	-0-	-1830 B	-3159	247	2		N	-0-		-0-		
01	1953 #	-0-	-0-	-1953 B	-5112				N	-0-		-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116														
08	930 #	885	-0-	-45 B	-1125	852	2	33	9	Y	30	30	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1125											
09	810 #	808	-0-	-2 B	-1127	777	2	31	9	Y	28	29	1	-0-
10	837 #	800	-0-	-37 B	-1164	772	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
11	810 #	782	-0-	-28 B	-1192	752	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
12	837 #	744	-0-	-93 B	-1285	712	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
01	837 #	508	-0-	-329 B	-1614	474	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684														
08	4464 #	3617	-0-	-847 B	-1542	3602	2	15	9	N	14	15	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1542											
09	3990 #	3404	-0-	-586 B	-2128	3392	2	12	9	N	11	10	1	2
10	4030 #	2895	-0-	-1135 B	-3263	2883	2	12	9	N	11	11	1	2
11	3900 #	3746	-0-	-154 B	-3417	3726	2	20	9	N	18	17	1	3
12	4030 #	2777	-0-	-1253 B	-4670	2762	2	15	9	N	14	15	1	2
01	3627 #	3846	-0-	219 B	-4451	3820	2	26	9	N	24	24	1	2
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
08	1581 #	1446	-0-	-135 B	-4503	1446	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4503											
09	1650 #	957	-0-	-693 B	-5196	957	2			Y	-0-			-0-
10	1953 #	1289	-0-	-664 B	-5860	1289	2			Y	-0-			-0-
11	1890 #	1432	-0-	-458 B	-6318	1432	2			Y	-0-			-0-
12	1953 #	1083	-0-	-870 B	-7188	1083	2			Y	-0-			-0-
01	1457 #	1585	-0-	128 B	-7060	1585	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
08	0 #	723	-0-	723 B	-1093	662	2	61	9	N	55	54	1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1093											
09	660 #	640	-0-	-20 B	-1113	575	2	65	9	N	59	58	1	6
10	682 #	625	-0-	-57 B	-1170	558	2	67	9	N	61	61	1	6
11	660 #	591	-0-	-69 B	-1239	523	2	68	9	N	62	63	1	5
12	682 #	650	-0-	-32 B	-1271	583	2	67	9	N	61	60	1	6
01	682 #	605	-0-	-77 B	-1348	548	2	57	9	N	52	54	1	4
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		217 #	-0-	-0-	-217 B	-1718					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1317	CANCELLED UNDERAGE ->	-401					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-
*12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-
CALLAHAN LAND COMPANY												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
08		186 #	31	-0-	-155 B	-1459	31 3				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-372	CANCELLED UNDERAGE ->	-1087					
09		240 #	32	-0-	-208 B	-580	32 3				N	-0-
10		248 #	52	-0-	-196 B	-776	52 3				N	-0-
11		240 #	77	-0-	-163 B	-939	77 3				N	-0-
12		31 #	27	-0-	-4 B	-943	27 3				N	-0-
01		62 #	425	-0-	363 B	-580	425 3				N	-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.												
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-31							
09		60 #	27	-0-	-33 B	-64	27 3				Y	-0-
10		62 #	46	-0-	-16 B	-80	46 3				Y	-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-110					Y	-0-
12		31 #	45	-0-	14 B	-96	45 3				Y	-0-
01		31 #	37	-0-	6 B	-90	37 3				Y	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
08		1240 #	1246	-0-	6 B	-379	1246 3				Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-379					
09		1320 #	976	-0-	-344 B	-344	976 3				Y	-0-
10		1302 #	1128	-0-	-174 B	-518	1128 3				Y	-0-
11		1260 #	1311	-0-	51 B	-467	1311 3				Y	-0-
12		1271 #	1316	-0-	45 B	-422	1316 3				Y	-0-
01		1240 #	1000	-0-	-240 B	-662	1000 3				Y	-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
08		110 R	110	-0-	-0- B	-0-	110 3				Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		102 R	102	-0-	-0- B	-0-	102 3				Y	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-
11		30 #	60	-0-	30 B	-1	60 3				Y	-0-
*12		146 R	147	-0-	1 B	-0-	147 3				Y	-0-
*01		114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114 3				Y	-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A												
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
08		60 R	62	-0-	2 B	-0-	62 3				Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		60 #	55	-0-	-5 B	-5	55 3				Y	-0-
10		62 #	65	-0-	3 B	-2	65 3				Y	-0-
11		75 R	77	-0-	2 B	-0-	77 3				Y	-0-
12		74 R	74	-0-	-0- B	-0-	74 3				Y	-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1242 R	1242	-0-	-0- B	-0-	1190 3	52 9	Y	47	46 0		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1500 #	1373	-0-	-127 B	-127	1326 3	47 9	Y	43	41 0		4
10		1550 #	1041	-0-	-509 B	-636	1038 3	3 9	Y	3	7 0		-0-
11		1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-1926			Y	2	2 0		-0-
12		1426 #	1944	-0-	518 B	-1408	1935 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
01		1426 #	574	-0-	-852 B	-2260	574 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008													
08		434 #	1390	-0-	956 B	-1339	1390 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-1221							
09		664 R	782	-0-	118 B	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
10		665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
11		780 #	314	-0-	-466 B	-466	314 3		Y	-0-			-0-
12		806 #	1166	-0-	360 B	-106	1166 3		Y	-0-			-0-
*01		1141 R	1247	-0-	106 B	-0-	1247 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-													
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
08		930 #	919	-0-	-11 B	-318	919 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-318									
09		582 R	900	-0-	318 B	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
10		906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		Y	-0-			-0-
11		870 #	849	-0-	-21 B	-21	849 3		Y	-0-			-0-
12		899 #	869	-0-	-30 B	-51	869 3		Y	-0-			-0-
01		899 #	858	-0-	-41 B	-92	858 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1347			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-143	CANCELLED UNDERAGE ->	-1204							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"													
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859													
08		31 #	107	-0-	76 B	-657	107 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-657									
09		12 #	148	-0-	136 B	-521	148 3		Y	-0-			-0-
10		12 #	186	-0-	174 B	-347	186 3		Y	-0-			-0-
11		30 #	193	-0-	163 B	-184	193 3		Y	-0-			-0-
12		31 #	199	-0-	168 B	-16	199 3		Y	-0-			-0-
*01		182 R	198	-0-	16 B	-0-	198 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
08	589 #	638	-0-	49 B	-1325	638	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1325											
09	90 #	204	-0-	114 B	-1211	204	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	100	-0-	7 B	-1204	100	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	109	-0-	19 B	-1185	109	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	178	-0-	85 B	-1100	178	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	313	-0-	220 B	-880	313	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773
08	589 #	537	-0-	-52 B	-52	537	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -52											
09	584 R	636	-0-	52 B	-0-	636	3	Y	-0-			-0-
10	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	Y	-0-			-0-
11	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	Y	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	Y	-0-			-0-
*01	585 R	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995
08	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 #	42	-0-	-288 B	-288	42	3	Y	-0-			-0-
10	341 #	30	-0-	-311 B	-599	30	3	Y	-0-			-0-
11	330 #	34	-0-	-296 B	-895	34	3	Y	-0-			-0-
12	341 #	43	-0-	-298 B	-1193	43	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	413	-0-	72 B	-1121	413	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850
08	682 #	630	-0-	-52 B	-249	630	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -249											
09	630 #	453	-0-	-177 B	-426	453	3	Y	-0-			-0-
10	651 #	566	-0-	-85 B	-511	566	3	Y	-0-			-0-
11	630 #	659	-0-	29 B	-482	659	3	Y	-0-			-0-
12	651 #	654	-0-	3 B	-479	654	3	Y	-0-			-0-
01	620 #	148	-0-	-472 B	-951	148	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040
08	806 #	770	-0-	-36 B	-36	770	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -36											
09	780 #	791	-0-	11 B	-25	791	3	Y	-0-			-0-
10	1054 #	662	-0-	-392 B	-417	662	3	Y	-0-			-0-
11	1020 #	389	-0-	-631 B	-1048	389	3	Y	-0-			-0-
12	1054 #	536	-0-	-518 B	-1566	536	3	Y	-0-			-0-
01	806 #	586	-0-	-220 B	-1786	586	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878
08	0 #	1632	-0-	1632 B	-2856	1632	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -2795											
09	431 R	492	-0-	61 B	-0-	492	3	Y	-0-			-0-
10	744 #	102	-0-	-642 B	-642	102	3	Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1362			Y	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2106			Y	-0-			-0-
01	744 #	135	-0-	-609 B	-2715	135	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 #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 #	784	-0-	-26 B	-26	784	3	Y	-0-		-0-
10	837 #	827	-0-	-10 B	-36	827	3	Y	-0-		-0-
11	810 #	793	-0-	-17 B	-53	793	3	Y	-0-		-0-
12	837 #	795	-0-	-42 B	-95	795	3	Y	-0-		-0-
01	837 #	795	-0-	-42 B	-137	795	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035	
08	1116 #	1133	-0-	17 B	-114	1133	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -114										
09	750 #	536	-0-	-214 B	-328	536	3	Y	-0-		-0-
10	958 R	1286	-0-	328 B	-0-	1286	3	Y	-0-		-0-
11	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	Y	-0-		-0-
12	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	Y	-0-		-0-
*01	1005 R	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 2806 - 3076	
08	1686 R	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1637 R	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3	Y	-0-		-0-
10	970 R	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	Y	-0-		-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720			Y	-0-		-0-
*12	744 #	596	-0-	-148 B	-868	596	3	Y	-0-		-0-
*01	933 R	1801	-0-	868 B	-0-	1795	3	6 9 Y	5	5 0	-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934 - 3044	
08	465 #	513	-0-	48 B	-953	513	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -241										
09	480 #	540	-0-	60 B	-652	540	3	N	-0-		-0-
10	496 #	717	-0-	221 B	-431	717	3	N	-0-		-0-
11	510 #	727	-0-	217 B	-214	727	3	N	-0-		-0-
12	558 #	595	-0-	37 B	-177	595	3	N	-0-		-0-
01	713 #	801	-0-	88 B	-89	801	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	
08	155 #	126	-0-	-29 B	-162	126	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -88										
09	58 R	132	-0-	74 B	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
10	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
11	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
01	155 #	101	-0-	-54 B	-54	101	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235					
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 #	643	-0-	-70 B	-232	643 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232									
09	419 R	651	-0-	232 B	-0-	651 3	Y	-0-	-0-
10	682 #	593	-0-	-89 B	-89	593 3	Y	-0-	-0-
11	660 #	722	-0-	62 B	-27	722 3	Y	-0-	-0-
12	682 #	686	-0-	4 B	-23	686 3	Y	-0-	-0-
01	682 #	678	-0-	-4 B	-27	678 3	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
08	1922 #	1678	-0-	-244 B	-1531	1678 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1531									
09	174 R	1705	-0-	1531 B	-0-	1705 3	Y	-0-	-0-
10	1813 R	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	Y	-0-	-0-
11	1716 R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 3	Y	-0-	-0-
12	1767 #	1714	-0-	-53 B	-53	1714 3	Y	-0-	-0-
01	1798 #	1746	-0-	-52 B	-105	1746 3	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -D-				WELL #: 3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A	
08	403 #	438	-0-	35 B	-903	438 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -597 CANCELLED UNDERAGE -> -306									
09	330 #	454	-0-	124 B	-473	454 3	N	-0-	-0-
10	434 #	479	-0-	45 B	-428	479 3	N	-0-	-0-
11	420 #	478	-0-	58 B	-370	478 3	N	-0-	-0-
12	465 #	485	-0-	20 B	-350	485 3	N	-0-	-0-
01	465 #	491	-0-	26 B	-324	491 3	N	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 059349	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A	
08	558 #	543	-0-	-15 B	-75	543 3	Y	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -75									
09	452 R	527	-0-	75 B	-0-	527 3	Y	-0-	18
10	558 #	543	-0-	-15 B	-15	543 3	Y	-0-	18
11	540 #	522	-0-	-18 B	-33	522 3	Y	-0-	18
12	558 #	539	-0-	-19 B	-52	539 3	Y	-0-	18
01	558 #	537	-0-	-21 B	-73	537 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	
08	1829 #	1904	-0-	75 B	-2042	1904 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1503 CANCELLED UNDERAGE -> -539									
09	T. A.	1911	-0-	1911 B	408	1911 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	1801	-0-	1801 B	2209	1801 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	1782	-0-	1782 B	3991	1782 3	N	-0-	-0-
12	5996 R	2005	-0-	-3991 B	-0-	2005 3	N	-0-	-0-
*01	2000 R	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A	
08	527 #	546	-0-	19 B	-1622	544 3	2 9 Y	2	75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1622									
09	450 #	460	-0-	10 B	-1612	449 3	11 9 Y	10	75
10	496 #	579	-0-	83 B	-1529	578 3	1 9 Y	1	76
11	540 #	454	-0-	-86 B	-1615	453 3	1 9 Y	1	77
12	558 #	584	-0-	26 B	-1589	584 3	Y	-0-	77
01	589 #	690	-0-	101 B	-1488	684 3	6 9 Y	5	82

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	775 #	524	-0-	-251 B	-1949	524 3	Y	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1949										
09	360 #	649	-0-	289 B	-1660	649 3	Y	-0-			18
10	465 #	703	-0-	238 B	-1422	703 3	Y	-0-			18
11	450 #	623	-0-	173 B	-1249	623 3	Y	-0-			18
12	465 #	717	-0-	252 B	-997	717 3	Y	-0-			18
01	465 #	710	-0-	245 B	-752	710 3	Y	-0-			18

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A
08	899 #	866	-0-	-33 B	-1056	866 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1056										
09	690 #	882	-0-	192 B	-864	882 3	Y	-0-			-0-
10	837 #	653	-0-	-184 B	-1048	653 3	Y	-0-			-0-
11	840 #	493	-0-	-347 B	-1395	493 3	Y	-0-			-0-
12	899 #	644	-0-	-255 B	-1650	643 3	1 9 Y	1			1
01	899 #	550	-0-	-349 B	-1999	550 3	Y	-0-			1

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2612 - 2834
08	775 #	487	-0-	-288 B	-1471	480 3	7 9 Y	6	1 8		25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1471										
09	450 #	557	-0-	107 B	-1364	557 3	Y	-0-			25
10	465 #	611	-0-	146 B	-1218	611 3	Y	-0-			25
11	450 #	541	-0-	91 B	-1127	541 3	Y	-0-			25
12	465 #	662	-0-	197 B	-930	655 3	7 9 Y	6			31
01	465 #	653	-0-	188 B	-742	649 3	4 9 Y	4			35

FURR, ROY ESTATE OF		291595									
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762
08	527 #	496	-0-	-31 B	-162	496 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -101 CANCELLED UNDERAGE -> -61										
09	510 #	483	-0-	-27 B	-128	483 2	N	-0-			-0-
10	527 #	506	-0-	-21 B	-149	506 2	N	-0-			-0-
11	510 #	489	-0-	-21 B	-170	489 2	N	-0-			-0-
12	496 #	498	-0-	2 B	-168	498 2	N	-0-			-0-
01	496 #	494	-0-	-2 B	-170	494 2	N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.		569339									
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 #	201	-0-	-16 B	-154	201 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -39 CANCELLED UNDERAGE -> -115										
09	210 #	192	-0-	-18 B	-57	192 3	Y	-0-			-0-
10	217 #	200	-0-	-17 B	-74	200 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	193	-0-	-17 B	-91	193 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	198	-0-	-19 B	-110	198 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	198	-0-	12 B	-98	198 3	Y	-0-			-0-

TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
08	248 #	250	-0-	2 B	-322	250 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -259										
09	240 #	245	-0-	5 B	-58	245 3	N	-0-			-0-
10	248 #	249	-0-	1 B	-57	249 3	N	-0-			-0-
11	240 #	247	-0-	7 B	-50	247 3	N	-0-			-0-
12	248 #	254	-0-	6 B	-44	254 3	N	-0-			-0-
01	248 #	256	-0-	8 B	-36	256 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		930 #	841	-0-	-89 B	-1147	841 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-392	CANCELLED UNDERAGE ->		-755						
09		900 #	845	-0-	-55 B	-447	845 3			N	-0-			-0-
10		868 #	877	-0-	-9 B	-438	877 3			N	-0-			-0-
11		840 #	804	-0-	-36 B	-474	804 3			N	-0-			-0-
12		868 #	609	-0-	-259 B	-733	609 3			N	-0-			-0-
01		868 #	468	-0-	-400 B	-1133	468 3			N	-0-			-0-

MILLWEE, JOHN F. ATLANTIC-STATE 569342
 WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		279 #	296	-0-	17 B	-133	294 3	2 9	Y		2	2 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						
09		270 #	265	-0-	-5 B	-50	263 3	2 9	Y		2	2 1		2
10		279 #	250	-0-	-29 B	-79	247 3	3 9	Y		3	3 1		2
11		300 #	280	-0-	-20 B	-99	278 3	2 9	Y		2	2 1		2
12		310 #	282	-0-	-28 B	-127	280 3	2 9	Y		2	2 1		2
01		310 #	275	-0-	-35 B	-162	273 3	2 9	Y		2	2 2		2

RAYDEN TUBB, J. B. 695567
 WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

08		589 #	650	-0-	61 B	-501	650 3			N	-0-			19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->		-33						
09		690 #	562	-0-	-128 B	-596	562 3			N	-0-			19
10		713 #	574	-0-	-139 B	-735	574 3			N	-0-			19
11		690 #	588	-0-	-102 B	-837	588 3			N	-0-			19
12		651 #	658	-0-	7 B	-830	658 3			N	-0-			19
01		651 #	665	-0-	14 B	-816	665 3			N	-0-			19

VANGUARD OPERATING, LLC SAND HILLS JUDKINS UNIT 881585
 WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2015 - PLUGGED 11/15/15

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		124 #	140	-0-	16 B	-351	137 3	3 9	Y		3			6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-346						
09		120 #	122	-0-	2 B	-3	120 3	2 9	Y		2	5 1		3
10		137 R	140	-0-	3 B	-0-	133 3	7 9	Y		6			9
11		150 #	120	-0-	-30 B	-30	118 3	2 9	Y		2			11
12		155 #	105	-0-	-50 B	-80	103 3	2 9	Y		2	7 1		6
01		155 #	139	-0-	-16 B	-96	136 3	3 9	Y		3			9

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 #	82	-0-	20 B	-184	82 3		Y	-0-	2 1			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-175							
09	63 R	72	-0-	9 B	-0-	72 3		Y	-0-				1
10	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		Y	-0-				1
11	90 #	71	-0-	-19 B	-19	71 3		Y	-0-				1
12	93 #	62	-0-	-31 B	-50	62 3		Y	-0-				1
01	93 #	82	-0-	-11 B	-61	82 3		Y	-0-				1

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2751 - 2970		
08	93 #	143	-0-	50 B	-339	143 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-129							
09	120 #	178	-0-	58 B	-152	178 3		Y	-0-				-0-
10	124 #	228	-0-	104 B	-48	228 3		Y	-0-				-0-
11	150 #	188	-0-	38 B	-10	188 3		Y	-0-				-0-
12	155 #	155	-0-	-0- B	-10	155 3		Y	-0-				-0-
*01	196 R	206	-0-	10 B	-0-	206 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A		
08	2449 #	1349	-0-	-1100 B	-3499	1346 3	3 9	Y	3				6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2815	CANCELLED UNDERAGE ->		-684							
09	2370 #	1103	-0-	-1267 B	-4082	1102 3	1 9	Y	1	4 1			3
10	2449 #	1465	-0-	-984 B	-5066	1458 3	7 9	Y	6				9
11	2370 #	1428	-0-	-942 B	-6008	1426 3	2 9	Y	2				11
12	1364 #	793	-0-	-571 B	-6579	791 3	2 9	Y	2	7 1			6
01	1457 #	1289	-0-	-168 B	-6747	1286 3	3 9	Y	3				9

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2777 - 2922		
08	496 #	1414	-0-	918 B	-4346	1410 3	4 9	Y	4				12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1746	CANCELLED UNDERAGE ->		-2600							
09	480 #	1236	-0-	756 B	-990	1233 3	3 9	Y	3	10 1			5
10	496 #	1409	-0-	913 B	-77	1402 3	7 9	Y	6				11
11	1374 R	1451	-0-	77 B	-0-	1449 3	2 9	Y	2				13
12	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	709 3	3 9	Y	3	9 1			7
*01	1268 R	1268	-0-	-0- B	-0-	1265 3	3 9	Y	3				10

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A		
08	0 #	436	-0-	436 B	-6627	436 3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3496	CANCELLED UNDERAGE ->		-3131							
09	270 #	896	-0-	626 B	-2870	896 3		Y	-0-				-0-
10	279 #	1127	-0-	848 B	-2022	1127 3		Y	-0-				-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-2352			Y	-0-				-0-
12	341 #	325	-0-	-16 B	-2368	325 3		Y	-0-				-0-
01	341 #	370	-0-	29 B	-2339	370 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2855 - 2974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 #	385	-0-	44 B	-676	382 3	3 9	Y	3		8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -673										
09	336 R	339	-0-	3 B	-0-	337 3	2 9	Y	2	6 1	4
10	380 R	380	-0-	-0- B	-0-	374 3	6 9	Y	5		9
11	360 #	332	-0-	-28 B	-28	330 3	2 9	Y	2		11
12	372 #	292	-0-	-80 B	-108	289 3	3 9	Y	3	8 1	6
01	372 #	385	-0-	13 B	-95	382 3	3 9	Y	3		9

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
08	527 #	938	-0-	411 B	-2272	931 3	7 9	Y	6		61
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -194 CANCELLED UNDERAGE -> -2078										
09	716 R	910	-0-	194 B	-0-	907 3	3 9	Y	3	47 1	17
10	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1064 3	8 9	Y	7		24
11	900 #	883	-0-	-17 B	-17	881 3	2 9	Y	2		26
12	930 #	626	-0-	-304 B	-321	624 3	2 9	Y	2	17 1	11
01	1023 #	865	-0-	-158 B	-479	862 3	3 9	Y	3		14

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 11849											
08	12726 R	877	-0-	-11849 B	-11849	877 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11849										
09	1200 #	705	-0-	-495 B	-12344	705 3		N	-0-		-0-
10	1240 #	824	-0-	-416 B	-12760	824 3		N	-0-		-0-
11	1200 #	887	-0-	-313 B	-13073	887 3		N	-0-		-0-
12	1240 #	570	-0-	-670 B	-13743	570 3		N	-0-		-0-
01	868 #	831	-0-	-37 B	-13780	831 3		N	-0-		-0-

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	
08	620 #	409	-0-	-211	-0-	389 3	20 9	Y	18	18 1	1
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	350 3	20 9	Y	18	19 1	-0-
10	496 #	257	-0-	-239	-0-	240 3	17 9	Y	15	14 1	1
11	480 #	199	-0-	-281	-0-	186 3	13 9	Y	12	12 1	1
12	403 #	231	-0-	-172	-0-	202 3	29 9	Y	26	26 1	1
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	151 3	26 9	Y	24	24 1	1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3054 - 4046	
08	1240 #	1093	-0-	-147	-0-	1071 3	22 9	Y	20	20 1	1
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	916 3	19 9	Y	17	18 1	-0-
10	806 #	777	-0-	-29	-0-	777 3		Y	-0-		-0-
11	950 R	950	-0-	-0-	-0-	947 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1009 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
01	806 #	771	-0-	-35	-0-	771 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299	
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	123 3	45 9	Y	41	43 1	2
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	398 3	31 9	Y	28	29 1	1
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	364 3	20 9	Y	18	18 1	1
11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	230 3	28 9	Y	25	25 1	1
12	434 #	302	-0-	-132	-0-	269 3	33 9	Y	30	30 1	1
01	434 #	264	-0-	-170	-0-	239 3	25 9	Y	23	23 1	1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3410 #	3225	-0-	-185	-0-	3201	3	24	9	Y	22	26	1			1
09	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	3106	3	255	9	Y	232	227	1			6
10	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3080	3	329	9	Y	299	294	1			11
11	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2692	3	241	9	Y	219	218	1			12
12	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	2907	3	211	9	Y	192	200	1			4
*01	2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2840	3	150	9	Y	136	136	1			4

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 #	261	-0-	-514	-0-	240	3	21	9	Y	19	20	1			1
09	420 #	286	-0-	-134	-0-	261	3	25	9	Y	23	23	1			1
10	434 #	239	-0-	-195	-0-	211	3	28	9	Y	25	25	1			1
11	420 #	189	-0-	-231	-0-	176	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	341 #	193	-0-	-148	-0-	162	3	31	9	Y	28	28	1			1
01	310 #	145	-0-	-165	-0-	120	3	25	9	Y	23	23	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2124	3	80	9	Y	73	73	1			3
09	T. A.	2097	-0-	2097	-0-	2014	3	83	9	Y	75	76	1			2
10	T. A.	2198	-0-	2198	-0-	4295	2136	62	9	Y	56	56	1			2
11	6046 R	1751	-0-	-4295	-0-	1697	3	54	9	Y	49	48	1			3
12	2063 R	2063	-0-	-0-	-0-	2002	3	61	9	Y	55	57	1			1
01	2201 #	1339	-0-	-862	-0-	1276	3	63	9	Y	57	56	1			2

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 #	634	-0-	-110	-0-	619	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	660 #	571	-0-	-89	-0-	559	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	682 #	599	-0-	-83	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	678 R	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	25	1			4
12	651 #	511	-0-	-140	-0-	480	2	31	9	Y	28	27	1			5
*01	724 R	724	-0-	-0-	-0-	698	2	26	9	Y	24	27	1			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481												
08	T. A.		1	-0-	1	21	1 2				Y	-0-
09	T. A.		8	-0-	8	29	8 2				Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
08		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1082 2	22 9	Y	20	20 1	-0-
09		1260 #	938	-0-	-322	-0-	931 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
10		1302 #	1017	-0-	-285	-0-	994 2	23 9	Y	21	21 1	-0-
11		1200 #	923	-0-	-277	-0-	901 2	22 9	Y	20	20 1	-0-
12		1147 #	970	-0-	-177	-0-	947 2	23 9	Y	21	21 1	-0-
01		1116 #	937	-0-	-179	-0-	916 2	21 9	Y	19	19 1	-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 #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2				-0-
09		3240 #	2151	-0-	-1089	-0-	2151	2				-0-
10		3348 #	2524	-0-	-824	-0-	2524	2				-0-
11		3120 #	2410	-0-	-710	-0-	2410	2				-0-
12		3100 #	2251	-0-	-849	-0-	2251	2				-0-
*01		2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
08		1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2				-0-
09		1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2				-0-
10		1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2				-0-
11		2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2				-0-
12		1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2				-0-
*01		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120												
08		279 #	139	-0-	-140	-0-	124	2	15	4	Y	-0-
09		210 #	208	-0-	-2	-0-	186	2	22	9	Y	20
10		581 R	581	-0-	-0-	-0-	543	2	2	4	Y	33
							36	9				
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12
12		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-
01		341 #	336	-0-	-5	-0-	309	2	27	4	Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358												
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		2263 #	1411	-0-	-852	-0-	1248	2	163	9	N	148	148	1	-0-
09		2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	129	129	1	-0-
10		2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	146	146	1	-0-
11		2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	141	141	1	-0-
12		2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1426 #	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384															
08		2174 R	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262															
08		868 #	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		840 #	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		868 #	794	-0-	-74	-0-	794	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		840 #	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		868 #	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		837 #	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401															
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	49	3	176 9	N	160	149 0		11

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	62	1	395 3	Y	11			29
						12	9						
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	58	1	409 3	Y	5			34
						6	9						
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	46	1	435 3	Y	9			43
						10	9						
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	60	1	443 3	Y	10			53
						11	9						
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	61	1	420 3	Y	27			80
						30	9						
*01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	58	1	389 3	Y	15	64 1		31
						17	9						

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
*01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

08	620 #	437	-0-	-183	-0-	437	3		Y	-0-			28
09	600 #	557	-0-	-43	-0-	557	3		Y	-0-			28
10	620 #	611	-0-	-9	-0-	611	3		Y	-0-			28
11	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	3		Y	-0-			28
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			28
01	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	3		Y	-0-			28

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 #	508	-0-	-143	-0-	502 3	6 9	Y	5			51
09		600 #	594	-0-	-6	-0-	588 3	6 9	Y	5			56
10		664 R	664	-0-	-0-	-0-	642 3	22 9	Y	20			76
11		600 #	576	-0-	-24	-0-	568 3	8 9	Y	7			83
12		620 #	600	-0-	-20	-0-	592 3	8 9	Y	7			90
*01		622 R	622	-0-	-0-	-0-	618 3	4 9	Y	4			94

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778													
08		1581 #	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		N	-0-			173
09		1500 #	1448	-0-	-52	-0-	1448 3		N	-0-			173
10		1581 #	1442	-0-	-139	-0-	1442 3		N	-0-			173
11		1530 #	1356	-0-	-174	-0-	1356 3		N	-0-			173
12		1581 #	1422	-0-	-159	-0-	1422 3		N	-0-			173
01		1550 #	1415	-0-	-135	-0-	1415 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													
08		1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1231 2	244 9	Y	222	149 1		185
09		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1473 2	145 9	Y	132	146 1		171
10		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1523 2	94 9	Y	85	149 1	107 5	-0-
11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2473 2	41 9	Y	37			37
*12		1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1801 2	123 9	Y	112			149
*01		455 R	455	-0-	-0-	-0-	297 2	158 9	Y	144	150 1		143

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088													
08		SWR 10	2696	-0-	2696	52776	2587 2	109 9	Y	99	92 1		23
09		SWR 10	2533	-0-	2533	55309	2442 2	91 9	Y	83	85 1		21
10		SWR 10	2465	-0-	2465	57774	2367 2	98 9	Y	89	99 1		11
11		SWR 10	2375	-0-	2375	60149	2286 2	89 9	Y	81	77 1		15
*12		SWR 10	2155	-0-	2155	62304	2035 2	120 9	Y	109	98 1		27
01		SWR 10	2822	-0-	2822	65126	2706 2	116 9	Y	105	113 1		19

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098													
08		1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1847 2	41 9	Y	37	23 1		30
09		2238 R	2238	-0-	-0-	-0-	2212 2	26 9	Y	24	25 1		29
10		2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2285 2	11 9	Y	10	23 1	16 5	-0-
11		1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1438 2	2 9	Y	2			2
*12		2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2006 2	14 9	Y	13			15
*01		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1541 2	31 9	Y	28	22 1		21

MARTIN, JIMMY INC 530596													
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730													
08		248 #	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09		270 #	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-			-0-
10		279 #	205	-0-	-74	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12		279 #	181	-0-	-98	-0-	181 2		N	-0-			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
RAYDEN 695567													
DELANE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	122
09		360 #	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	3		N	-0-	122
10		372 #	369	-0-	-3	-0-	-0-	369	3		N	-0-	122
11		360 #	354	-0-	-6	-0-	-0-	354	3		N	-0-	122
12		372 #	360	-0-	-12	-0-	-0-	360	3		N	-0-	122
01		372 #	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	3		N	-0-	122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470													
BARNSELY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARNSELY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
08		341 #	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	3		Y	-0-	-0-
09		360 #	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	3		Y	-0-	-0-
10		428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-	-0-
11		396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-	-0-
12		389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-	-0-
*01		404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-	-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683													
BARNSELY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A													
08		713 #	708	-0-	-5	-0-	-0-	708	2		Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	650	-0-	650	-0-	650	650	2		Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	695	-0-	695	-0-	1345	695	2		Y	-0-	-0-
11		2003 R	658	-0-	-1345	-0-	-0-	658	2		Y	-0-	-0-
12		664 R	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-	-0-
01		713 #	698	-0-	-15	-0-	-0-	698	2		Y	-0-	-0-

BARNSELY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
08		527 #	479	-0-	-48	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	152
09		DLQ G-10	461	-0-	461	-0-	461	433	2	28	9	Y	177
10		DLQ G-10	463	-0-	463	-0-	924	463	2			Y	177
11		1371 R	447	-0-	-924	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	185
12		451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	193
*01		481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	15	9	Y	207

BARNSELY, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
08		465 #	441	-0-	-24	-0-	-0-	441	2		Y	-0-	16
09		450 #	413	-0-	-37	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	17
10		465 #	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	2		Y	-0-	17
11		450 #	406	-0-	-44	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	19
12		465 #	423	-0-	-42	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	20
01		434 #	424	-0-	-10	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	22

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 #	441	-0-	-86	-0-	440	2	1	9	Y	1			36
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	412	2	4	9	Y	4	1	8	39
10	465 #	434	-0-	-31	-0-	432	2	2	9	Y	2			41
11	450 #	407	-0-	-43	-0-	404	2	3	9	Y	3			44
12	465 #	425	-0-	-40	-0-	422	2	3	9	Y	3			47
01	434 #	425	-0-	-9	-0-	421	2	4	9	Y	4			51

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

08	527 #	428	-0-	-99	-0-	424	3	4	9	Y	4			7
09	450 #	420	-0-	-30	-0-	418	3	2	9	Y	2	5	1	4
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5			9
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2			11
12	579 R	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	7	1	6
01	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	3			Y	-0-			6

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6			30
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	23	1	12
10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	818	3	25	9	Y	23			35
11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	732	3	11	9	Y	10			45
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	Y	7	30	1	22
01	744 #	402	-0-	-342	-0-	384	3	18	9	Y	16			38

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3			8
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2	6	1	4
10	373 R	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5			9
11	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2			11
12	341 #	113	-0-	-228	-0-	110	3	3	9	Y	3	8	1	6
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	288	3	3	9	Y	3			9

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-		1
09		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-		1
10		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-		1
11		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-		1
12		434 #	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-		1
*01		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	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		
08		372 #	283	-0-	-89	-0-	273	3	10	9	Y	9		39
09		390 #	207	-0-	-183	-0-	201	3	6	9	Y	5	30	14
10		403 #	265	-0-	-138	-0-	242	3	23	9	Y	21		35
11		390 #	300	-0-	-90	-0-	290	3	10	9	Y	9		44
12		341 #	172	-0-	-169	-0-	171	3	1	9	Y	1	29	16
*01		291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3		19

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196		
08		1612 #	1596	-0-	-16	-0-	1593	3	3	9	Y	3		23
09		1560 #	1254	-0-	-306	-0-	1253	3	1	9	Y	1	18	6
10		1612 #	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			Y	-0-		6
11		1530 #	1339	-0-	-191	-0-	1337	3	2	9	Y	2		8
12		1581 #	646	-0-	-935	-0-	645	3	1	9	Y	1	5	4
01		1581 #	1305	-0-	-276	-0-	1305	3			Y	-0-		4

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		
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15														

SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410 - 425		
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015														

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		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 3602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
08	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-		
09	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-		
10	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-			-0-		
11	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-			-0-		
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-			-0-		
*01	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (TUBB)		80473 682		APACHE CORPORATION		49B		CNTY: CRANE					
TUBB, J. B. -B-		027200		WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2718 - 4472	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2670 - 4383					
08	1395	#	902	-0-	-493	-0-	862	3	40	9	Y	36	37	1	1
09	480	#	80	-0-	-400	-0-	38	3	42	9	Y	38	38	1	1
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	673	3	31	9	Y	28	28	1	1
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	831	3	26	9	Y	24	24	1	1
12	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1131	3	32	9	Y	29	29	1	1
*01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	747	3	31	9	Y	28	28	1	1

TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626			
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. "D"												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2024 R	2024	-0-	-0-	-0-		1778	3	246	9	8
09		2099 R	2099	-0-	-0-	-0-		1893	3	206	9	4
10		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-		1419	3	124	9	4
11		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-		1283	3	107	9	5
12		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-		1356	3	108	9	2
*01		1588 R	1588	-0-	-0-	-0-		1491	3	97	9	3

TUBB, J. B. C												
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676												
08		837 #	554	-0-	-283	-0-		514	3	40	9	1
09		471 R	471	-0-	-0-	-0-		429	3	42	9	1
10		492 R	492	-0-	-0-	-0-		461	3	31	9	1
11		433 R	433	-0-	-0-	-0-		407	3	26	9	1
12		479 R	479	-0-	-0-	-0-		447	3	32	9	1
*01		489 R	489	-0-	-0-	-0-		458	3	31	9	1

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605												
08		930 #	841	-0-	-89	-0-		841	3			-0-
09		706 R	706	-0-	-0-	-0-		706	3			-0-
10		644 R	644	-0-	-0-	-0-		644	3			-0-
11		587 R	587	-0-	-0-	-0-		587	3			-0-
12		621 R	621	-0-	-0-	-0-		621	3			-0-
*01		640 R	640	-0-	-0-	-0-		640	3			-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397												
08		186 #	66	-0-	-120	-0-		46	3	20	9	1
09		90 #	48	-0-	-42	-0-		24	3	24	9	1
10		93 #	82	-0-	-11	-0-		25	3	57	9	2
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-		116	3	26	9	1
12		336 R	336	-0-	-0-	-0-		304	3	32	9	1
*01		565 R	565	-0-	-0-	-0-		534	3	31	9	1

TUBB, J. B. "C" A/C 2												
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486												
08		390 R	390	-0-	-0-	-0-		368	3	22	9	1
09		386 R	386	-0-	-0-	-0-		366	3	20	9	-0-
10		377 R	377	-0-	-0-	-0-		368	3	9	9	-0-
11		346 R	346	-0-	-0-	-0-		339	3	7	9	-0-
12		377 R	377	-0-	-0-	-0-		349	3	28	9	1
*01		365 R	365	-0-	-0-	-0-		350	3	15	9	-0-

TUBB, J. B. -C-												
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556												
08		5053 #	3287	-0-	-1766	-0-		3287	3			-0-
09		3098 R	3098	-0-	-0-	-0-		3098	3			-0-
10		3259 R	3259	-0-	-0-	-0-		3259	3			-0-
11		2914 R	2914	-0-	-0-	-0-		2914	3			-0-
12		3916 R	3916	-0-	-0-	-0-		3916	3			-0-
*01		3764 R	3764	-0-	-0-	-0-		3764	3			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 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

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

08	2139 #	2137	-0-	-2	-0-	2096	2	41	9	N	37	40	1				3
09	2070 #	1718	-0-	-352	-0-	1681	2	37	9	N	34	30	1				7
10	2139 #	1389	-0-	-750	-0-	1355	2	34	9	N	31	33	1				5
11	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2149	2	58	9	N	53	50	1				8
12	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2462	2	47	9	N	43	44	1				7
*01	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3286	2	83	9	N	75	75	1				7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

08	868 #	572	-0-	-296	-0-	557	2	15	9	Y	14	15	1				1
09	810 #	555	-0-	-255	-0-	543	2	12	9	Y	11	10	1				2
10	744 #	543	-0-	-201	-0-	531	2	12	9	Y	11	11	1				2
11	720 #	570	-0-	-150	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1				3
12	713 #	403	-0-	-310	-0-	388	2	15	9	Y	14	15	1				2
01	589 #	558	-0-	-31	-0-	530	2	28	9	Y	25	25	1				2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

08	1147 #	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-						-0-
09	900 #	620	-0-	-280	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
10	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1073	2	88	9	Y	80	80	1				-0-
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2042	2	158	9	Y	144	144	1				-0-
12	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2204	2	74	9	Y	67	67	1				-0-
*01	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	37	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

08	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-						-0-
09	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-						-0-
10	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-						-0-
11	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-						-0-
*12	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-						-0-
*01	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-						-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 2	RRCID -> 264678	COMPL. DATE 07/19/1991	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 2543	- 4197				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	426 R	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-	-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					
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-	-0-	-0-
*01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	-0-	-0-

TUBB "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123090	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4507	PERF. N/A					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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						
08	992 #	901	-0-	-91	-0-	875	2	26	9	N	24	25	1	-0-
09	930 #	868	-0-	-62	-0-	842	2	26	9	N	24	24	1	-0-
10	961 #	883	-0-	-78	-0-	858	2	25	9	N	23	23	1	-0-
11	900 #	854	-0-	-46	-0-	830	2	24	9	N	22	22	1	-0-
12	930 #	872	-0-	-58	-0-	847	2	25	9	N	23	23	1	-0-
01	899 #	852	-0-	-47	-0-	823	2	29	9	N	26	26	1	-0-

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 592	RRCID -> 183024	COMPL. DATE 05/15/1999	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5054	- 5450					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	213	2	86	9	N	78	77	1	1

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 1150	RRCID -> 208048	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5116	- 5334					
08	372 #	138	-0-	-234	-0-	83	2	55	9	Y	50	50	1	1
09	300 #	56	-0-	-244	-0-	3	2	53	9	Y	48	48	1	1
10	310 #	56	-0-	-254	-0-	5	2	51	9	Y	46	46	1	1
11	300 #	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	279 #	43	-0-	-236	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	124 #	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)													
BURNETT OIL CO., INC.													
MCKNIGHT, M. B. "A"													
80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
110016													
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1922 #	1274	-0-	-648	-0-	878 2	396 9	Y	360	359 0		7
09		1860 #	1267	-0-	-593	-0-	937 2	330 9	Y	300	302 0		5
10		1550 #	1347	-0-	-203	-0-	1019 2	328 9	Y	298	297 0		6
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	765 2	188 9	Y	171	168 0		9
*12		3100 N	3503	-0-	403	-0-	2671 2	832 9	Y	756	746 0		19
*01		3100 N	3084	-0-	-16	-0-	387	2690 2	Y	358	368 0		9

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. I													
80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	473 3	74 9	Y	67	67 1		3
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	522 3	45 9	Y	41	43 1		1
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	421 3	62 9	Y	56	55 1		2
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	372 3	54 9	Y	49	48 1		3
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	409 3	61 9	Y	55	57 1		1
*01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	419 3	58 9	Y	53	52 1		2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W.N. ET AL													
80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
109336													
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	826	-0-	-73	-0-	826 2		N	-0-			-0-
09		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		N	-0-			-0-
10		837 N	815	-0-	-22	-0-	815 2		N	-0-			-0-
11		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-			-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
*01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-			-0-
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
10		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-			-0-
11		810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12		868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-			-0-
01		837 N	811	-0-	-26	-0-	811 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09		420 N	198	-0-	-222	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10		682 N	239	-0-	-443	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		682 N	582	-0-	-100	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09		630 N	574	-0-	-56	-0-	574 2		N	-0-			-0-
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-			-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2		N	-0-			-0-
12		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 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 #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	713	-0-	-577	-0-	713	2		N	-0-			-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2		N	-0-			-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-			-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395				
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442				
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2		N	-0-			-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410				
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2		N	-0-			-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561				
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468				
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	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. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2	N	-0-			-0-
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2	N	-0-			-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 2	N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-			-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458	
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-			-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2	N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624	
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	Y	-0-			-0-
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432	
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	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
12	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404	
08	961 N	60	-0-	-901	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2	Y	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	Y	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736	
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	Y	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	772	-0-	-96	-0-	772 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2	Y	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	Y	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658	
08	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096 2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994 2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	2026 2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	2000 2	Y	-0-			-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	Y	-0-			-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 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. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2	Y	-0-		-0-
09	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2	Y	-0-		-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2	Y	-0-		-0-
11	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2	Y	-0-		-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	Y	-0-		-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596		
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-		-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2466 - 2584		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 2328 - 2456		
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 2500 - 2556		
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2	N	-0-		-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-		-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2430 - 2516		
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2	N	-0-		-0-
09	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2	N	-0-		-0-
10	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2	N	-0-		-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 2562 - 2658		
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2	N	-0-		-0-
09	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-		-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2	N	-0-		-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2	N	-0-		-0-
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	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 #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	M	BALANCE
								CODE	CODE		
08		1643 N	1445	-0-	-198	-0-		1445 2		N	-0-
09		1500 N	1432	-0-	-68	-0-		1432 2		N	-0-
10		1488 N	1448	-0-	-40	-0-		1448 2		N	-0-
11		1410 N	1364	-0-	-46	-0-		1364 2		N	-0-
12		1488 N	1355	-0-	-133	-0-		1355 2		N	-0-
01		1457 N	1291	-0-	-166	-0-		1291 2		N	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648											
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2		N	-0-
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254 2		N	-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		2230 2		N	-0-
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120 2		N	-0-
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		2153 2		N	-0-
*01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		2121 2		N	-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580											
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 2		Y	-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 2		Y	-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 2		Y	-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 2		Y	-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2		Y	-0-
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464 2		Y	-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415											
08		1271 N	1236	-0-	-35	-0-		1236 2		Y	-0-
09		1200 N	1183	-0-	-17	-0-		1183 2		Y	-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212 2		Y	-0-
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-		1166 2		Y	-0-
12		1209 N	1195	-0-	-14	-0-		1195 2		Y	-0-
01		1209 N	1161	-0-	-48	-0-		1161 2		Y	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510											
08		899 N	830	-0-	-69	-0-		830 2		N	-0-
09		840 N	797	-0-	-43	-0-		797 2		N	-0-
10		837 N	816	-0-	-21	-0-		816 2		N	-0-
11		810 N	781	-0-	-29	-0-		781 2		N	-0-
12		837 N	796	-0-	-41	-0-		796 2		N	-0-
01		806 N	787	-0-	-19	-0-		787 2		N	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692											
08		6076 X	3619	-0-	-2457	-0-		3619 2		N	-0-
09		4890 X	3707	-0-	-1183	-0-		3707 2		Y	-0-
10		4278 X	3502	-0-	-776	-0-		3502 2		Y	-0-
11		4140 X	3029	-0-	-1111	-0-		3029 2		Y	-0-
12		3844 X	3415	-0-	-429	-0-		3415 2		Y	-0-
*01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		5014 2		Y	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526											
08		1240 N	1224	-0-	-16	-0-		1224 2		N	-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 2		N	-0-
10		1240 N	1164	-0-	-76	-0-		1164 2		N	-0-
11		1170 N	1112	-0-	-58	-0-		1112 2		N	-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 2		N	-0-
01		1178 N	1175	-0-	-3	-0-		1175 2		N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
VANGUARD OPERATING, LLC				881585												
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520							
08	1116 N	618	-0-	-498	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	810 N	366	-0-	-444	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	806 N	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	4	3	1	9	N	1					1
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	4	3	3	9	N	3					4

LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	3	2	9	N	2					2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	N	5					7
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					9
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	6	1			4
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					4

LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534							
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-

LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521							
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-

LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496							
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575							
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2					2
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					7
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1			5
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 3	2 9	N	2		2
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	133 3	6 9	N	5		7
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	N	2		9
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	N	2	6 1	5
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		5

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555
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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
11		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12		372 N	205	-0-	-167	-0-	205 3		N	-0-		-0-
01		403 N	2	-0-	-401	-0-	2 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602
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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403 - 2515
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11		240 N	142	-0-	-98	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF.	2488 - 2574
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-		-0-
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2648 - 2786
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
09		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 3		N	-0-		-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-
11		780 N	684	-0-	-96	-0-	684 3		N	-0-		-0-
12		713 N	600	-0-	-113	-0-	600 3		N	-0-		-0-
*01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2854 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2536 - 2732
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-	-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 2502 - 2728
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-	-0-
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	3		N	-0-	-0-
12	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	3		N	-0-	-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2314 - 2452
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-	-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3		N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2370 - 2508
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-	-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2360 - 2490
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2484 - 2610
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-	-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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 #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID ->	210876	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2380 - 2516			
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2372 - 2510			
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID ->	211925	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2500 - 2616			
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LEA, P.J.		WELL #:		109	RRCID ->	211952	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2398 - 2512			
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LEA, KATIE W.		WELL #:		116	RRCID ->	212061	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2628 - 2741			
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	868	N	355	-0-	-513	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	900	N	263	-0-	-637	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-	

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950				
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730				
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874				
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-	

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730				
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3	N	-0-		-0-	

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-				-0-
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	-0-	770	3		N	-0-				-0-
10	806 N	545	-0-	-261	-0-	-0-	545	3		N	-0-				-0-
11	840 N	35	-0-	-805	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-				-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	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			
08	682 N	369	-0-	-313	-0-	-0-	369	3		N	-0-				-0-
09	690 N	326	-0-	-364	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-
10	713 N	361	-0-	-352	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	369	3		N	-0-				-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-				-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	-0-	289	3		N	-0-				-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	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			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	36	37	1			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	38	38	1			1
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	3	31	9	Y	28	28	1	1
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	3	26	9	Y	24	24	1	1
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3	32	9	Y	29	29	1	1
*01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3	31	9	Y	28	28	1	1

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	35161			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	35161			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	35161			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-

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			
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3	Y	-0-			6
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	Y	-0-			6
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	Y	-0-			6
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-			6
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-			6
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	Y	-0-			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			
08	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284	3	N	-0-			-0-
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
10	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
11	4140 X	4121	-0-	-19	-0-	4121	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	3894	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4001	-0-	-339	-0-	4001	3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ESTES, W. A.		148113										
ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964			TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A			
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5641	3	9 9	N	8	8 1	1
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5692	3	7 9	N	6	6 1	1
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6075	3	7 9	N	6	5 1	2
11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5884	3	11 9	N	10	10 1	2
12	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6110	3	11 9	N	10	10 1	2
*01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6120	3	14 9	N	13	12 1	3

ESTES, W. A.		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ESTES, W. A.		148113										
ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-		-0-
09	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	3		N	-0-		-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF. N/A	
08		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
09		3000 N	5532	-0-	2532	-0-	5532	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	6364	-0-	3264	-0-	5796	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	4689	-0-	1689	-0-	7485	3	N	-0-		-0-
12		16250 X	8765	-0-	-7485	-0-	8765	3	N	-0-		-0-
*01		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3	N	-0-		-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5080 - 5460	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		1	RRCID ->	171320	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6365 - 6393	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2	Y	-0-		21

WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6631 - 6641	
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		156
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		156
*10		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-	129 1	27
*11		3000 N	3210	-0-	210	-0-	3210	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3856	-0-	756	-0-	3856	2	Y	-0-		27
*01		3100 N	3774	-0-	674	-0-	1640	3774	2	Y	-0-	27

WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 6638 - 8300	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-		115
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-		115
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-		115
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RAYDEN				695567										
TUBB, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 020755		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3			N	-0-			-0-
09		390 N	65	-0-	-325	-0-	65 3			N	-0-			-0-
10		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3			N	-0-			-0-
11		600 N	490	-0-	-110	-0-	490 3			N	-0-			-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			-0-
01		620 N	540	-0-	-80	-0-	540 3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2		RRCID -> 033881		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3			N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3			N	-0-			-0-
11		1710 N	628	-0-	-1082	-0-	628 3			N	-0-			-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
01		2170 N	542	-0-	-1628	-0-	542 3			N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
ESTES, W. A.				WELL #: 65		RRCID -> 022985		COMPL. DATE 05/28/1963		TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 57		RRCID -> 031178		COMPL. DATE 07/13/1961		TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 80		RRCID -> 035605		COMPL. DATE 02/24/1965		TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A				
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3			N	-0-			-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-			-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3			N	-0-			-0-
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			N	-0-			-0-
*01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3			N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99		RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A				
08		837 N	812	-0-	-25	-0-	812 3			N	-0-			-0-
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3			N	-0-			-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-			-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-			-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	10 1	-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 3	N	-0-		-0-
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996		
08	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 3	Y	-0-		-0-
09	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201 3	Y	-0-		-0-
10	7998 X	7373	-0-	-625	-0-	7373 3	Y	-0-		-0-
11	7740 X	6472	-0-	-1268	-0-	6472 3	Y	-0-		-0-
12	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 3	Y	-0-		-0-
*01	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313 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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A		
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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902		N	74	74 1	7
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902		N	78	78 1	7
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902		N	83	82 1	8
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902		N	83	84 1	7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902		N	81	80 1	8
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902		N	69	72 1	5

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1926		RRCID -> 228249		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741		
08	4557 X	4332	-0-	-225	-0-	4332 2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	4135	-0-	-185	-0-	4135 2	Y	-0-		-0-
10	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	4273 2	Y	-0-		-0-
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2	Y	-0-		-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2	Y	-0-		-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 14367		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	2800 N	633	-0-	-2167	31871	25	1	608	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	527	-0-	-2573	29298	15	1	512	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	842	-0-	-2158	27140	40	1	802	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	783	-0-	-2317	24823	46	1	737	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	1203	-0-	-1797	23026	26	1	1177	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	1071	-0-	-2029	20997	28	1	1043	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	1090	-0-	-2010	18987	18	1	1072	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	1063	-0-	-1937	17050	14	1	1049	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	1134	-0-	-1966	15084	13	1	1121	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	1120	-0-	-1880	13204	15	1	1105	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	824	-0-	-2276	10928	12	1	812	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	747	-0-	-2353	8575	10	1	737	2	N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1H		RRCID -> 259983		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 8900 - 12306		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209

WINGHEAD 57-2-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260118		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7591 - 10986				
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-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184				
08	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26032	2	226	9	Y	205	205	0	5
09	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	29294	2	491	9	Y	446	439	0	10
10	29605 X	21699	-0-	-7906	-0-	21447	2	252	9	Y	229	231	0	5
11	28650 X	22136	-0-	-6514	-0-	21778	2	358	9	Y	325	321	0	5
12	30597 X	22579	-0-	-8018	-0-	22215	2	364	9	Y	331	330	0	6
01	30597 X	16934	-0-	-13663	-0-	16674	2	260	9	Y	236	238	0	3

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8628 - 11867				
08	17639 X	17311	-0-	-328	-0-	16302	2	1009	9	N	917	910	1	366
09	28320 X	20736	-0-	-7584	-0-	19568	2	1168	9	N	1062	1083	1	338
10	29264 X	18647	-0-	-10617	-0-	17463	2	1184	9	N	1076	1109	1	299
11	28320 X	4938	-0-	-23382	-0-	4688	2	250	9	N	227	322	1	201
12	23002 X	4679	-0-	-18323	-0-	4380	2	299	9	N	272			473
01	21421 X	9860	-0-	-11561	-0-	9047	2	813	9	N	739	731	1	480

ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13320		PERF. 9790 - 13000				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	55	2	20	9	N	18	8	8	681
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	79	2	1365	9	N	1241	1093	1	815
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	943	918	1	831
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	651	559	1	919
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	1957	2	814	9	N	740	914	1	744
*01	3100 N	3653	-0-	553	553	3220	2	433	9	N	394	566	1	568

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	751 2	865 9	N	786	723 1	3 8		680
09		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	1659 2	1130 9	N	1027	1095 1	5 8		607
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1063 2	876 9	N	796	732 1	5 8		666
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	1664 2	1041 9	N	946	913 1	3 8		696
12		3100 N	3719	-0-	619	619	2940 2	779 9	N	708	564 1	1 8		839
*01		3100 N	5154	-0-	2054	2673	4277 2	877 9	N	797	1229 1	5 8		402
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
08		32178 X	27170	-0-	-5008	-0-	26669 2	501 9	Y	455	454 0	4 8		12
09		32400 X	30175	-0-	-2225	-0-	29547 2	628 9	Y	571	568 0	2 8		13
10		37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	37137 2	699 9	Y	635	633 0	2 8		13
11		32400 X	24368	-0-	-8032	-0-	23830 2	538 9	Y	489	489 0	5 8		8
12		31186 X	17575	-0-	-13611	-0-	17254 2	321 9	Y	292	293 0	1 8		6
01		37851 X	16233	-0-	-21618	-0-	16015 2	218 9	Y	198	200 0	1 8		3
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
08		31310 X	13306	-0-	-18004	-0-	12624 2	682 9	Y	620	623 0	1 8		16
09		30300 X	15875	-0-	-14425	-0-	14931 2	944 9	Y	858	854 0	1 8		19
10		31310 X	13303	-0-	-18007	-0-	12651 2	652 9	Y	593	599 0	1 8		12
11		25500 X	4177	-0-	-21323	-0-	3980 2	197 9	Y	179	188 0			3
12		21111 X	10767	-0-	-10344	-0-	10065 2	702 9	Y	638	629 0			12
01		16399 X	12472	-0-	-3927	-0-	11682 2	790 9	Y	718	720 0			10
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578														
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-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
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-
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895														
08		9362 X	9061	-0-	-301	-0-	8635 2	426 9	Y	387	385 0			10
09		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	10631 2	506 9	Y	460	460 0			10
10		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10440 2	469 9	Y	426	427 0			9
11		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11309 2	473 9	Y	430	432 0			7
12		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	13285 2	468 9	Y	425	424 0			8
*01		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11324 2	507 9	Y	461	463 0			6

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	34813 X	2497	-0-	-32316	-0-	2453 2	44 9	Y	Y	40	40 0		1
09	33690 X	-0-	-0-	-33690	-0-			Y	Y	-0-	1 0		-0-
10	21700 X	8521	-0-	-13179	-0-	8326 2	195 9	Y	Y	177	172 0	1 8	4
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4946 2	191 9	Y	Y	174	175 0		3
12	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	1281 2	149 9	Y	Y	135	135 0		3
01	8525 X	5624	-0-	-2901	-0-	5253 2	371 9	Y	Y	337	336 0		4

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772 - 12248	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763 - 12308	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960 - 13048	
08	25389 X	20669	-0-	-4720	-0-	19853 2	816 9	Y	Y	742	744 0	1 8	19
09	29040 X	20570	-0-	-8470	-0-	19801 2	769 9	Y	Y	699	702 0		16
10	30008 X	14876	-0-	-15132	-0-	14416 2	460 9	Y	Y	418	424 0	1 8	9
11	29040 X	21717	-0-	-7323	-0-	21243 2	474 9	Y	Y	431	432 0	1 8	7
12	21266 X	3609	-0-	-17657	-0-	3486 2	123 9	Y	Y	112	117 0		2
01	21266 X	21152	-0-	-114	-0-	20591 2	561 9	Y	Y	510	505 0		7

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306 - 12460	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8874 - 12550	
08	15686 X	1387	-0-	-14299	-0-	1292 2	95 9	Y	Y	86	99 0		2
09	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	20651 2	876 9	Y	Y	796	780 0		18
10	14074 X	11074	-0-	-3000	-0-	10710 2	364 9	Y	Y	331	341 0	1 8	7
11	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	22110 2	773 9	Y	Y	703	698 0	1 8	11
12	22258 X	11217	-0-	-11041	-0-	10866 2	351 9	Y	Y	319	324 0		6
01	22258 X	6722	-0-	-15536	-0-	6416 2	306 9	Y	Y	278	280 0		4

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002 - 12975	
08	3100 N	30086	-0-	26986	44286	28683 2	1403 9	Y	Y	1275	1265 0	1 8	33
09	3000 N	27360	-0-	24360	68646	26146 2	1214 9	Y	Y	1104	1112 0		25
10	93468 X	24822	-0-	-68646	-0-	24085 2	737 9	Y	Y	670	680 0	1 8	14
11	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23579 2		Y	Y	-0-	14 0		-0-
12	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	31618 2	408 9	Y	Y	371	364 0		7
*01	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27472 2	1035 9	Y	Y	941	935 0		13

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

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993				
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-	

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830 - 13004				
08	27218 X	15951	-0-	-11267	-0-	14928	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24
09	24090 X	13742	-0-	-10348	-0-	12757	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	21793 X	15294	-0-	-6499	-0-	14545	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	20550 X	15111	-0-	-5439	-0-	14474	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	21235 X	4998	-0-	-16237	-0-	4910	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	15965 X	569	-0-	-15396	-0-	532	2	37	9	Y	34	36	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460 - 13140				
08	21111 X	9207	-0-	-11904	-0-	8185	2	1022	9	Y	929	920	0	2	8	24
09	20430 X	9484	-0-	-10946	-0-	8499	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	18941 X	11315	-0-	-7626	-0-	10567	2	748	9	Y	680	684	0	2	8	14
11	14400 X	6253	-0-	-8147	-0-	5618	2	635	9	Y	577	579	0	3	8	9
12	11191 X	2935	-0-	-8256	-0-	2847	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	11315 X	158	-0-	-11157	-0-	121	2	37	9	Y	34	36	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960 - 12877				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990 - 12994				
08	11811 X	3035	-0-	-8776	-0-	2967	2	68	9	Y	62	69	0			2
09	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-					-0-
10	21080 X	9498	-0-	-11582	-0-	9131	2	367	9	Y	334	327	0			7
11	20400 X	135	-0-	-20265	-0-	124	2	11	9	Y	10	17	0			-0-
12	21080 X	4917	-0-	-16163	-0-	4672	2	245	9	Y	223	219	0			4
01	9486 X	4145	-0-	-5341	-0-	3940	2	205	9	Y	186	188	0			2

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		28334 X	23089	-0-	-5245	-0-	22214	2	875	9	Y	795	793	0	1	8	21
09		24840 X	22612	-0-	-2228	-0-	21692	2	920	9	Y	836	838	0			19
10		24707 X	19251	-0-	-5456	-0-	18455	2	796	9	Y	724	727	0	1	8	15
11		22680 X	14620	-0-	-8060	-0-	14079	2	541	9	Y	492	498	0	1	8	8
12		23436 X	21011	-0-	-2425	-0-	20295	2	716	9	Y	651	647	0			12
01		23374 X	20185	-0-	-3189	-0-	19406	2	779	9	Y	708	711	0			9

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	-	12750			
08		T. A.	23281	-0-	23281	46155	22327	2	954	9	Y	867	874	0	1	8	23
09		T. A.	24638	-0-	24638	70793	23760	2	878	9	Y	798	802	0	1	8	18
10		92963 X	22170	-0-	-70793	-0-	21334	2	836	9	Y	760	761	0	1	8	16
11		34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	33938	2	768	9	Y	698	700	0	3	8	11
12		27873 X	27873	-0-	-0-	-0-	27113	2	760	9	Y	691	689	0			13
*01		26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	25755	2	616	9	Y	560	566	0			7

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	-	12703			
08		45012 X	41336	-0-	-3676	-0-	40427	2	909	9	Y	826	824	0	1	8	22
09		41161 X	41161	-0-	-0-	-0-	40312	2	849	9	Y	772	776	0	1	8	17
10		42067 X	38346	-0-	-3721	-0-	37608	2	738	9	Y	671	673	0	1	8	14
11		41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41181	2	535	9	Y	486	490	0	2	8	8
12		42532 X	41954	-0-	-578	-0-	41082	2	872	9	Y	793	786	0			15
01		42532 X	38435	-0-	-4097	-0-	37688	2	747	9	Y	679	685	0			9

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	-	13080			
08		44576 X	44576	-0-	-0-	-0-	43289	2	1287	9	Y	1170	1173	0	1	8	31
09		43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	42662	2	1068	9	Y	971	979	0	1	8	22
10		41126 X	41126	-0-	-0-	-0-	40104	2	1022	9	Y	929	930	0	1	8	20
11		43140 X	34051	-0-	-9089	-0-	33443	2	608	9	Y	553	562	0	2	8	9
12		45198 X	30671	-0-	-14527	-0-	29904	2	767	9	Y	697	693	0			13
01		45198 X	32195	-0-	-13003	-0-	31285	2	910	9	Y	827	828	0	1	8	11

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882	-	12637			
08		30473 X	25559	-0-	-4914	-0-	24600	2	959	9	Y	872	862	0	9	8	23
09		29490 X	26284	-0-	-3206	-0-	25251	2	1033	9	Y	939	934	0	7	8	21
10		28892 X	24947	-0-	-3945	-0-	24255	2	692	9	Y	629	631	0	6	8	13
11		27150 X	17629	-0-	-9521	-0-	16827	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11
12		27156 X	23010	-0-	-4146	-0-	22300	2	710	9	Y	645	641	0	3	8	12
01		27156 X	6632	-0-	-20524	-0-	5708	2	924	9	Y	840	840	0	1	8	11

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8993	-	12950			
08		25079 X	16340	-0-	-8739	-0-	15317	2	1023	9	Y	930	920	0	3	8	24
09		24270 X	24257	-0-	-13	-0-	23272	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10		23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	22714	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11		16770 X	15143	-0-	-1627	-0-	14506	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12		25079 X	4831	-0-	-20248	-0-	4743	2	88	9	Y	80	87	0			2
01		25079 X	383	-0-	-24696	-0-	346	2	37	9	Y	34	36	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID ->	271631	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	9343	-	13185			
08		14849 X	2334	-0-	-12515	-0-	1312	2	1022	9	Y	929	920	0	2	8	24
09		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	8616	2	983	9	Y	894	897	0	1	8	20
10		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	9892	2	748	9	Y	680	684	0	2	8	14
11		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7463	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9
12		9920 X	2649	-0-	-7271	-0-	2561	2	88	9	Y	80	87	0			2
01		10633 X	224	-0-	-10409	-0-	187	2	37	9	Y	34	36	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8870	-	13065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		26846 X	12293	-0-	-14553	-0-	11270 2	1023 9	Y	930	920 0	3 8		24
09		18660 X	13070	-0-	-5590	-0-	12085 2	985 9	Y	895	897 0	2 8		20
10		17763 X	14666	-0-	-3097	-0-	13917 2	749 9	Y	681	684 0	3 8		14
11		17190 X	8251	-0-	-8939	-0-	7615 2	636 9	Y	578	579 0	4 8		9
12		17763 X	4223	-0-	-13540	-0-	4135 2	88 9	Y	80	87 0			2
01		14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-			Y	-0-	2 0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	9248	-	13165
08		36859 X	27611	-0-	-9248	-0-	26587 2	1024 9	Y	931	920 0	4 8		24
09		35670 X	18154	-0-	-17516	-0-	17168 2	986 9	Y	896	897 0	3 8		20
10		33325 X	17464	-0-	-15861	-0-	16715 2	749 9	Y	681	684 0	3 8		14
11		32250 X	16504	-0-	-15746	-0-	15865 2	639 9	Y	581	579 0	7 8		9
12		33325 X	4766	-0-	-28559	-0-	4678 2	88 9	Y	80	87 0			2
01		27621 X	524	-0-	-27097	-0-	487 2	37 9	Y	34	36 0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8853	-	12950
08		21762 X	17781	-0-	-3981	-0-	16758 2	1023 9	Y	930	920 0	3 8		24
09		18780 X	15038	-0-	-3742	-0-	14053 2	985 9	Y	895	897 0	2 8		20
10		21793 X	14863	-0-	-6930	-0-	14114 2	749 9	Y	681	684 0	3 8		14
11		21090 X	7649	-0-	-13441	-0-	7012 2	637 9	Y	579	579 0	5 8		9
12		21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-			Y	80	87 0			2
01		17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			Y	-0-	2 0			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8940	-	12894
08		37882 X	27609	-0-	-10273	-0-	26645 2	964 9	Y	876	862 0	13 8		23
09		36660 X	27369	-0-	-9291	-0-	26333 2	1036 9	Y	942	934 0	10 8		21
10		35960 X	27411	-0-	-8549	-0-	26717 2	694 9	Y	631	631 0	8 8		13
11		32460 X	24229	-0-	-8231	-0-	23420 2	809 9	Y	735	713 0	24 8		11
12		28272 X	22748	-0-	-5524	-0-	22038 2	710 9	Y	645	641 0	3 8		12
01		28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-			Y	-0-	12 0			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8825	-	12891
08		27590 X	17694	-0-	-9896	-0-	16734 2	960 9	Y	873	862 0	10 8		23
09		26700 X	18890	-0-	-7810	-0-	17857 2	1033 9	Y	939	934 0	7 8		21
10		22723 X	18515	-0-	-4208	-0-	17823 2	692 9	Y	629	631 0	6 8		13
11		21990 X	16471	-0-	-5519	-0-	15669 2	802 9	Y	729	713 0	18 8		11
12		25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25247 2	711 9	Y	646	641 0	4 8		12
*01		41119 X	41119	-0-	-0-	-0-	40189 2	930 9	Y	845	840 0	6 8		11

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID ->	272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8840	-	13188
08		34441 X	21749	-0-	-12692	-0-	20786 2	963 9	Y	875	862 0	12 8		23
09		33330 X	29811	-0-	-3519	-0-	28775 2	1036 9	Y	942	934 0	10 8		21
10		29946 X	21939	-0-	-8007	-0-	21248 2	691 9	Y	628	631 0	5 8		13
11		28980 X	19622	-0-	-9358	-0-	18829 2	793 9	Y	721	713 0	10 8		11
12		30814 X	5164	-0-	-25650	-0-	4458 2	706 9	Y	642	641 0			12
01		30814 X	-0-	-0-	-30814	-0-			Y	-0-	12 0			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID ->	272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9215	-	12936
08		21204 X	14605	-0-	-6599	-0-	13650 2	955 9	Y	868	862 0	5 8		23
09		18900 X	15957	-0-	-2943	-0-	14927 2	1030 9	Y	936	934 0	4 8		21
10		16833 X	12168	-0-	-4665	-0-	11480 2	688 9	Y	625	631 0	2 8		13
11		14760 X	10446	-0-	-4314	-0-	9657 2	789 9	Y	717	713 0	6 8		11
12		16492 X	8819	-0-	-7673	-0-	8112 2	707 9	Y	643	641 0	1 8		12
*01		18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	17858 2	924 9	Y	840	839 0	2 8		11

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272619	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9371	-	13371	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	64883 X	53376	-0-	-11507	-0-	50906	2	2470	9	Y	2245	2244	0	4 8	59
09	62790 X	53801	-0-	-8989	-0-	51424	2	2377	9	Y	2161	2168	0	3 8	49
10	64883 X	57714	-0-	-7169	-0-	55383	2	2331	9	Y	2119	2120	0	3 8	45
11	62790 X	59110	-0-	-3680	-0-	57426	2	1684	9	Y	1531	1546	0	6 8	24
12	60884 X	60433	-0-	-451	-0-	58698	2	1735	9	Y	1577	1570	0	1 8	30
*01	67901 X	67901	-0-	-0-	-0-	65899	2	2002	9	Y	1820	1824	0	2 8	24

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272620	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	9332	-	13420	
08	61439 X	61439	-0-	-0-	-0-	59145	2	2294	9	Y	2085	2086	0	5 8	55
09	63030 X	52729	-0-	-10301	-0-	50684	2	2045	9	Y	1859	1869	0	3 8	42
10	66216 X	61257	-0-	-4959	-0-	59006	2	2251	9	Y	2046	2042	0	3 8	43
11	66822 X	66822	-0-	-0-	-0-	65060	2	1762	9	Y	1602	1612	0	8 8	25
12	78305 X	78305	-0-	-0-	-0-	76420	2	1885	9	Y	1714	1704	0	2 8	33
*01	69787 X	69787	-0-	-0-	-0-	68508	2	1279	9	Y	1163	1179	0	2 8	15

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID ->	272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8915	-	13161	
08	64945 X	49106	-0-	-15839	-0-	47279	2	1827	9	Y	1661	1671	0	4 8	44
09	62850 X	49356	-0-	-13494	-0-	47467	2	1889	9	Y	1717	1719	0	3 8	39
10	61194 X	57241	-0-	-3953	-0-	55440	2	1801	9	Y	1637	1638	0	4 8	34
11	70508 X	70508	-0-	-0-	-0-	69113	2	1395	9	Y	1268	1274	0	8 8	20
12	56451 X	50576	-0-	-5875	-0-	49490	2	1086	9	Y	987	987	0	1 8	19
01	57226 X	46983	-0-	-10243	-0-	45972	2	1011	9	Y	919	924	0	2 8	12

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8740	-	12695	
08	48174 X	32004	-0-	-16170	-0-	525	1	30217	2	Y	1147	1129	0	21 8	30
09	31860 X	29245	-0-	-2615	-0-	1262	9	408	1	Y	969	966	0	11 8	22
10	41044 X	35903	-0-	-5141	-0-	1066	9	626	1	Y	964	951	0	15 8	20
11	39720 X	28261	-0-	-11459	-0-	1060	9	518	1	Y	995	963	0	37 8	15
12	41044 X	28908	-0-	-12136	-0-	1095	9	678	1	Y	1167	1153	0	7 8	22
01	35898 X	31824	-0-	-4074	-0-	1284	9	778	1	Y	1114	1087	0	35 8	14
						1225	9								

MDJ 54-1-30		WELL #:		9HS	RRCID ->	273089	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	9494	-	13328	
08	107198 X	86195	-0-	-21003	-0-	84614	2	1581	9	Y	1437	1429	0	8 8	38
09	97170 X	47893	-0-	-49277	-0-	46588	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3 8	27
10	100409 X	42776	-0-	-57633	-0-	41425	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3 8	26
11	97170 X	48867	-0-	-48303	-0-	47404	2	1463	9	Y	1330	1328	0	7 8	21
12	97154 X	63628	-0-	-33526	-0-	62202	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2 8	25
01	86180 X	62010	-0-	-24170	-0-	60849	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2 8	14

MDJ 54-1-30		WELL #:		1HS	RRCID ->	273717	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9497	-	13187	
08	39302 X	39302	-0-	-0-	-0-	37726	2	1576	9	Y	1433	1429	0	4 8	38
09	47414 X	47414	-0-	-0-	-0-	46109	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3 8	27
10	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	50546	2	1352	9	Y	1229	1226	0	4 8	26
11	51897 X	51897	-0-	-0-	-0-	50431	2	1466	9	Y	1333	1328	0	10 8	21
12	67650 X	67650	-0-	-0-	-0-	66224	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2 8	25
*01	66043 X	66043	-0-	-0-	-0-	64881	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3 8	14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID ->	273927	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9012	- 12873				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08		42315 X	33483	-0-	-8832	-0-	31908	2	1575	9	Y	1432	1429	0	3	8	38
09		35557 X	35557	-0-	-0-	-0-	34253	2	1304	9	Y	1185	1194	0	2	8	27
10		41330 X	41330	-0-	-0-	-0-	39979	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11		45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	44148	2	1464	9	Y	1331	1328	0	8	8	21
12		57471 X	57471	-0-	-0-	-0-	56045	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
*01		57359 X	57359	-0-	-0-	-0-	56198	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9483	- 13150				
08		53543 X	53543	-0-	-0-	-0-	51350	2	2193	9	Y	1994	1986	0	8	8	52
09		51240 X	50778	-0-	-462	-0-	48784	2	1994	9	Y	1813	1819	0	5	8	41
10		53506 X	51266	-0-	-2240	-0-	49394	2	1872	9	Y	1702	1702	0	5	8	36
11		53840 X	53840	-0-	-0-	-0-	52148	2	1692	9	Y	1538	1538	0	12	8	24
12		57745 X	57745	-0-	-0-	-0-	56111	2	1634	9	Y	1485	1479	0	2	8	28
01		53506 X	46220	-0-	-7286	-0-	44857	2	1363	9	Y	1239	1248	0	3	8	16

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS	RRCID ->	273931	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8858	- 12908				
08		61225 X	49917	-0-	-11308	-0-	48336	2	1581	9	Y	1437	1429	0	8	8	38
09		56280 X	38472	-0-	-17808	-0-	37167	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10		58156 X	43193	-0-	-14963	-0-	41842	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11		56280 X	49342	-0-	-6938	-0-	47877	2	1465	9	Y	1332	1328	0	9	8	21
12		64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	62828	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
*01		62626 X	62626	-0-	-0-	-0-	61464	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781	- 13010				
08		56194 X	56194	-0-	-0-	-0-	54262	2	1932	9	Y	1756	1750	0	8	8	46
09		59432 X	59432	-0-	-0-	-0-	57749	2	1683	9	Y	1530	1536	0	5	8	35
10		70218 X	70218	-0-	-0-	-0-	68433	2	1785	9	Y	1623	1617	0	7	8	34
11		69369 X	69369	-0-	-0-	-0-	67701	2	1668	9	Y	1516	1511	0	15	8	24
12		77294 X	77294	-0-	-0-	-0-	75641	2	1653	9	Y	1503	1495	0	3	8	29
01		63271 X	60920	-0-	-2351	-0-	59698	2	1222	9	Y	1111	1122	0	3	8	15

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8910	- 12960				
08		48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	46770	2	1430	9	Y	1300	1275	0	23	8	34
09		51805 X	51805	-0-	-0-	-0-	50466	2	1339	9	Y	1217	1209	0	15	8	27
10		52729 X	52729	-0-	-0-	-0-	51476	2	1253	9	Y	1139	1124	0	18	8	24
11		55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	54144	2	1262	9	Y	1147	1106	0	48	8	17
12		64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	63458	2	1209	9	Y	1099	1087	0	8	8	21
*01		51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	50389	2	960	9	Y	873	870	0	13	8	11

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9291	- 13943				
08		92225 X	82708	-0-	-9517	-0-	80037	2	2671	9	Y	2428	2419	0	8	8	64
09		94131 X	94131	-0-	-0-	-0-	91533	2	2598	9	Y	2362	2362	0	11	8	53
10		91915 X	88858	-0-	-3057	-0-	86519	2	2339	9	Y	2126	2121	0	13	8	45
11		88380 X	69394	-0-	-18986	-0-	67192	2	2202	9	Y	2002	1989	0	27	8	31
12		92225 X	73249	-0-	-18976	-0-	71092	2	2157	9	Y	1961	1950	0	5	8	37
01		92225 X	75008	-0-	-17217	-0-	73136	2	1872	9	Y	1702	1709	0	7	8	23

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9461	- 13421				
08		52173 X	46374	-0-	-5799	-0-	44931	2	1443	9	Y	1312	1308	0	6	8	34
09		50490 X	48586	-0-	-1904	-0-	47124	2	1462	9	Y	1329	1329	0	4	8	30
10		52173 X	48346	-0-	-3827	-0-	46980	2	1366	9	Y	1242	1242	0	4	8	26
11		48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	47384	2	1244	9	Y	1131	1129	0	10	8	18
12		58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	57381	2	1333	9	Y	1212	1205	0	2	8	23
*01		50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	49326	2	1051	9	Y	955	963	0	2	8	13

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID ->	275697	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	9021	- 13321
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2542 X	11	-0-	-2531	-0-	8	1	3	2	N	-0-		101
09	2460 X	566	-0-	-1894	-0-	464	1	73	2	N	26	26 8	101
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	29	9						
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	246	1	134	2	N	8	8 8	101
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	9	9						
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		101
										N	-0-		101
										N	-0-		101
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID ->	275879	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	9046	- 13806
08	87761 X	81913	-0-	-5848	-0-	79231	2	2682	9	Y	2438	2419 0	64
09	84930 X	80053	-0-	-4877	-0-	77461	2	2592	9	Y	2356	2362 0	53
10	87079 X	73391	-0-	-13688	-0-	71064	2	2327	9	Y	2115	2121 0	45
11	92606 X	92606	-0-	-0-	-0-	90411	2	2195	9	Y	1995	1989 0	31
12	97816 X	97816	-0-	-0-	-0-	95660	2	2156	9	Y	1960	1950 0	37
*01	100280 X	100280	-0-	-0-	-0-	98410	2	1870	9	Y	1700	1709 0	23
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8944	- 13582
08	65379 X	43311	-0-	-22068	-0-	1224	1	39121	2	Y	2696	2686 0	71
09	44880 X	39860	-0-	-5020	-0-	2966	9						
10	46376 X	44150	-0-	-2226	-0-	1344	1	35722	2	Y	2540	2549 0	57
11	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	2794	9						
12	45973 X	45491	-0-	-482	-0-	1233	1	40156	2	Y	2510	2509 0	53
*01	50378 X	50378	-0-	-0-	-0-	2761	9						
						868	1	50001	2	Y	2044	2054 0	32
						2248	9						
						1009	1	41972	2	Y	2282	2269 0	43
						2510	9						
						691	1	47459	2	Y	2025	2038 0	27
						2228	9						
THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	9596	- 14240
08	79701 X	73590	-0-	-6111	-0-	70921	2	2669	9	Y	2426	2419 0	64
09	77130 X	39651	-0-	-37479	-0-	37062	2	2589	9	Y	2354	2362 0	53
10	79391 X	70588	-0-	-8803	-0-	68259	2	2329	9	Y	2117	2121 0	45
11	90912 X	90912	-0-	-0-	-0-	88730	2	2182	9	Y	1984	1989 0	31
12	96035 X	96035	-0-	-0-	-0-	93881	2	2154	9	Y	1958	1950 0	37
*01	98447 X	98447	-0-	-0-	-0-	96580	2	1867	9	Y	1697	1709 0	23
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	9281	- 13727
08	81085 X	81085	-0-	-0-	-0-	77806	2	3279	9	Y	2981	2974 0	78
09	83332 X	83332	-0-	-0-	-0-	80180	2	3152	9	Y	2865	2870 0	65
10	82525 X	82525	-0-	-0-	-0-	79845	2	2680	9	Y	2436	2443 0	51
11	82817 X	82817	-0-	-0-	-0-	80272	2	2545	9	Y	2314	2311 0	36
12	92188 X	92188	-0-	-0-	-0-	89494	2	2694	9	Y	2449	2435 0	46
*01	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	89079	2	2332	9	Y	2120	2133 0	28
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8772	- 13336
08	95046 X	82318	-0-	-12728	-0-	78262	2	4056	9	Y	3687	3684 0	96
09	91980 X	88221	-0-	-3759	-0-	84339	2	3882	9	Y	3529	3536 0	80
10	92783 X	85358	-0-	-7425	-0-	81345	2	4013	9	Y	3648	3642 0	77
11	91583 X	91583	-0-	-0-	-0-	87466	2	4117	9	Y	3743	3737 0	59
12	98829 X	98829	-0-	-0-	-0-	96073	2	2756	9	Y	2505	2512 0	48
*01	100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	98683	2	2224	9	Y	2022	2037 0	27

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC THRESHER 55-1-23		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9514 - 13151									
08	77438	X	72807	-0-	-4631	-0-	27	1	70380	2	Y	2182	2173	0	13	8	57
							2400	9									
09	74940	X	72798	-0-	-2142	-0-	30	1	70558	2	Y	2009	2013	0	8	8	45
							2210	9									
10	77841	X	67413	-0-	-10428	-0-	132	1	65343	2	Y	1762	1762	0	8	8	37
							1938	9									
11	75330	X	63789	-0-	-11541	-0-	177	1	61865	2	Y	1588	1582	0	18	8	25
							1747	9									
12	77841	X	70803	-0-	-7038	-0-	49	1	69019	2	Y	1577	1569	0	3	8	30
							1735	9									
01	75237	X	70644	-0-	-4593	-0-	46	1	69069	2	Y	1390	1397	0	5	8	18
							1529	9									
WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 9320 - 13693									
08	86087	X	84290	-0-	-1797	-0-	79501	2	4789	9	Y	4354	4352	0	20	8	114
09	89510	X	89510	-0-	-0-	-0-	84850	2	4660	9	Y	4236	4239	0	15	8	96
10	95313	X	95313	-0-	-0-	-0-	91038	2	4275	9	Y	3886	3886	0	14	8	82
11	89706	X	89706	-0-	-0-	-0-	86046	2	3660	9	Y	3327	3324	0	33	8	52
12	98493	X	98493	-0-	-0-	-0-	95129	2	3364	9	Y	3058	3046	0	6	8	58
*01	95215	X	95215	-0-	-0-	-0-	91891	2	3324	9	Y	3022	3032	0	8	8	40
WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8750 - 12793									
08	72241	X	72241	-0-	-0-	-0-	26	1	68401	2	Y	3467	3421	0	22	8	90
							3814	9									
09	70510	X	70510	-0-	-0-	-0-	28	1	67394	2	Y	2807	2821	0	13	8	63
							3088	9									
10	71703	X	52156	-0-	-19547	-0-	101	1	49897	2	Y	1962	1973	0	11	8	41
							2158	9									
11	69900	X	58393	-0-	-11507	-0-	159	1	55860	2	Y	2158	2117	0	49	8	33
							2374	9									
12	73222	X	73222	-0-	-0-	-0-	50	1	70317	2	Y	2595	2573	0	6	8	49
							2855	9									
*01	82287	X	82287	-0-	-0-	-0-	53	1	79937	2	Y	2088	2100	0	9	8	28
							2297	9									
WELL #: 1HN		RRCID -> 277135		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 9332 - 13141									
08	86769	X	77054	-0-	-9715	-0-	28	1	73117	2	Y	3554	3544	0	21	8	93
							3909	9									
09	83970	X	83793	-0-	-177	-0-	34	1	79858	2	Y	3546	3544	0	15	8	80
							3901	9									
10	86769	X	80217	-0-	-6552	-0-	154	1	76568	2	Y	3177	3176	0	14	8	67
							3495	9									
11	83970	X	74316	-0-	-9654	-0-	203	1	70917	2	Y	2905	2893	0	34	8	45
							3196	9									
12	86769	X	74728	-0-	-12041	-0-	51	1	71685	2	Y	2720	2708	0	5	8	52
							2992	9									
01	86583	X	66926	-0-	-19657	-0-	43	1	64866	2	Y	1834	1851	0	11	8	24
							2017	9									
WELL #: 4HS		RRCID -> 277207		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8718 - 13200									
08	81740	X	81740	-0-	-0-	-0-	77558	2	4182	9	Y	3802	3793	0	14	8	99
09	87981	X	87981	-0-	-0-	-0-	83923	2	4058	9	Y	3689	3695	0	10	8	83
10	92118	X	92118	-0-	-0-	-0-	88405	2	3713	9	Y	3375	3377	0	10	8	71
11	89393	X	89393	-0-	-0-	-0-	86117	2	3276	9	Y	2978	2979	0	23	8	47
12	94515	X	94515	-0-	-0-	-0-	91423	2	3092	9	Y	2811	2800	0	5	8	53
*01	97438	X	97438	-0-	-0-	-0-	94759	2	2679	9	Y	2435	2450	0	6	8	32

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-23															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	23	1	61369	2	Y	5474	5465	0	20 8 143
							6021	9							
09		64785 X	64785	-0-	-0-	-0-	25	1	59337	2	Y	4930	4949	0	13 8 111
							5423	9							
10		57986 X	57986	-0-	-0-	-0-	108	1	53321	2	Y	4143	4153	0	14 8 87
							4557	9							
11		54229 X	54229	-0-	-0-	-0-	142	1	49829	2	Y	3871	3871	0	26 8 61
							4258	9							
12		51866 X	51866	-0-	-0-	-0-	34	1	48158	2	Y	3340	3334	0	4 8 63
							3674	9							
*01		55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	34	1	51754	2	Y	3094	3110	0	6 8 41
							3403	9							

THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARTOOTH 54-1-34															
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5978	5743	0	102 8 133
10		SHUT IN	51153	-0-	51153	51153	30862	2	20291	9	Y	18446	18156	0	35 8 388
11		SHUT IN	75822	-0-	75822	126975	46479	2	29343	9	Y	26675	26539	0	103 8 421
12		SHUT IN	61667	-0-	61667	188642	38568	2	23099	9	Y	20999	21006	0	15 8 399
01		SHUT IN	47196	-0-	47196	235838	31088	2	16108	9	Y	14644	14831	0	18 8 194

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
STATE PROTECTION 55-T2-2															
WELL #: 068596 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102															
08		DLQ G-10	20128	-0-	20128	20128	8588	3	10890	4	Y	591	574	1	6 8 109
							650	9							
09		DLQ G-10	5860	-0-	5860	25988	16	1	4951	4	Y	812	794	1	9 8 118
							893	9							
10		DLQ G-10	1786	-0-	1786	27774	2	1	373	3	Y	891	858	1	151
							431	4							
11		37869 X	10095	-0-	-27774	-0-	1	1	3597	3	Y	969	1018	1	102
							5431	4							
12		20119 X	11238	-0-	-8881	-0-	411	3	9965	4	Y	784	792	1	7 8 87
							862	9							
01		20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	1070	1083	1	3 8 71

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG N UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	15438 X	11346	-0-	-4092	-0-	270 1591	1 9	9485	4	N	1446	1459	1	511
09	14940 X	8778	-0-	-6162	-0-	630 1443	3 9	6705	4	N	1312	1256	1	567
10	15004 X	12085	-0-	-2919	-0-	8505 1440	3 9	2140	4	N	1309	914	1	962
11	12360 X	9060	-0-	-3300	-0-	5525 1406	3 9	2129	4	N	1278	1640	1	600
12	12648 X	788	-0-	-11860	-0-	597 86	3 9	105	4	N	78			678
*01	12090 X	7197	-0-	-4893	-0-	630 1212	1 9	5355	4	N	1102	552	1	1228
CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415				
08	113026 X	78925	-0-	-34101	-0-	1186 7404	1 9	70335	3	N	6731	6662	1	585
09	109380 X	75641	-0-	-33739	-0-	1109 6228	1 9	68304	3	N	5662	5711	1	536
10	96937 X	73555	-0-	-23382	-0-	1160 957	1 4	65314	3	N	5567	5430	1	673
11	86970 X	69827	-0-	-17143	-0-	1112 554	1 4	61994	3	N	5606	5476	1	803
12	89869 X	59509	-0-	-30360	-0-	1049 1656	1 4	52381	3	N	4021	4128	1	696
01	78926 X	64281	-0-	-14645	-0-	1912 3864	1 9	58505	3	N	3513	3506	1	703
WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925				
08	5425 X	1222	-0-	-4203	-0-	402	1	820	9	N	745	638	1	523
09	5250 X	2363	-0-	-2887	-0-	649 1389	1 9	325	3	N	1263	1344	1	440
10	6665 X	1070	-0-	-5595	-0-	380	1	690	9	N	627	741	1	326
11	6450 X	3944	-0-	-2506	-0-	562 163	1 4	1497	3	N	1565	1336	1	555
12	6665 X	3382	-0-	-3283	-0-	382 1388	1 4	145	3	N	1334	1205	1	684
*01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	652 306	1 4	1471	3	N	1426	1686	1	405
DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320				
08	41602 X	41602	-0-	-0-	-0-	35618 5624	3 9	360	4	N	5113	5175	1	385
09	37292 X	37292	-0-	-0-	-0-	540 240	1 4	31398	3	N	4649	4509	1	525
10	44950 X	38913	-0-	-6037	-0-	559 601	1 4	32225	3	N	5025	5049	1	501
11	43500 X	37562	-0-	-5938	-0-	540 4893	1 9	32129	3	N	4448	4442	1	507
12	41788 X	30905	-0-	-10883	-0-	633 1608	1 4	24613	3	N	3683	3607	1	583
01	41602 X	34509	-0-	-7093	-0-	974 2184	1 4	26512	3	N	4399	4438	1	544

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	110360	X	38710	-0-	-71650	-0-	551 1	32693 3		N	4969	4917 1		301
							5466 9							
09	36842	X	36842	-0-	-0-	-0-	515 1	31736 3		N	4174	4198 1		277
							4591 9							
10	43369	X	35248	-0-	-8121	-0-	529 1	29795 3		N	4079	3979 1		377
							437 4							
11	41970	X	33899	-0-	-8071	-0-	513 1	28571 3		N	4145	4049 1		473
							255 4							
12	43369	X	28859	-0-	-14510	-0-	488 1	24329 3		N	2975	3038 1		410
							769 4							
01	38719	X	30835	-0-	-7884	-0-	886 1	27110 3		N	2581	2575 1		416
							2839 9							
DEETS														
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149														
08	141949	X	68624	-0-	-73325	-0-	64076 3	648 4		N	3545	3588 1		259
							3900 9							
09	61385	X	61385	-0-	-0-	-0-	971 1	56433 3		N	3227	3130 1		356
							431 4							
10	71486	X	62699	-0-	-8787	-0-	984 1	56752 3		N	3550	3566 1		340
							1058 4							
11	69180	X	61644	-0-	-7536	-0-	963 1	57267 3		N	3104	3101 1		343
							3414 9							
12	68634	X	50320	-0-	-18314	-0-	1126 1	43813 3		N	2288	2246 1		385
							2864 4							
01	68634	X	55659	-0-	-12975	-0-	1735 1	47353 3		N	2432	2464 1		353
							3896 4							
DR STATE EAST														
WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825														
08	30256	X	26818	-0-	-3438	-0-	606 1	14806 3		N	1280	1245 1		467
							9998 4							
09	0	W	29780	-0-	29780	29780	550 1	21173 3		N	1143	1006 1		604
							6800 4							
10	0	W	26961	-0-	26961	56741	640 1	22536 3		N	1259	993 1		870
							2400 4							
11	0	W	29839	-0-	29839	86580	550 1	26913 3		N	1160	1433 1		597
							1100 4							
12	0	W	26295	-0-	26295	112875	540 1	17710 3		N	980	933 1		644
							6967 4							
*01	135301	X	22426	-0-	-112875	-0-	610 1	6527 3		N	1039	745 1		938
							14146 4							
BACKSWING														
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
08	98115	X	43371	-0-	-54744	-0-	1323 1	35983 3		N	2293	2225 1		539
							3543 4							
09	94950	X	27462	-0-	-67488	-0-	954 1	14001 3		N	2056	1823 1		772
							10245 4							
10	98115	X	31765	-0-	-66350	-0-	1148 1	18911 3		N	2199	1931 1		1040
							9287 4							
11	47040	X	39741	-0-	-7299	-0-	1322 1	24628 3		N	2058	2469 1		629
							11527 4							
12	48608	X	39942	-0-	-8666	-0-	1083 1	31475 3		N	1763	1726 1		666
							5445 4							
01	43369	X	39886	-0-	-3483	-0-	1032 1	28085 3		N	1612	1632 1		646
							8996 4							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	34348 X	13122	-0-	-21226	-0-	9210	3	525	4	N	3079	3135	1		954
						3387	9								
09	33240 X	11299	-0-	-21941	-0-	60	1	7206	3	N	2539	2621	1		872
						1240	4	2793	9						
10	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	8757	3	720	4	N	2719	2748	1		843
						2991	9								
11	15870 X	12526	-0-	-3344	-0-	9415	3	403	4	N	2462	2389	1		916
						2708	9								
12	13113 X	2555	-0-	-10558	-0-	1955	4	600	9	N	545	433	1		1028
*01	13113 X	3165	-0-	-9948	-0-	400	4	2765	9	N	2514	2545	1		997

GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555					
08	71300 X	35103	-0-	-36197	-0-	185	1	20312	3	Y	2936	2658	1		861
						11376	4	3230	9						
09	69000 X	32891	-0-	-36109	-0-	161	1	23450	3	Y	3034	3321	1		574
						5943	4	3337	9						
10	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	105	1	22445	3	Y	2781	2884	1		471
						876	4	3059	9						
11	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	14555	3	1688	4	Y	1714	1903	1		282
						1885	9								
12	35092 X	26801	-0-	-8291	-0-	571	1	2868	3	Y	2205	2109	1		378
						20936	4	2426	9						
*01	35092 X	15526	-0-	-19566	-0-	471	1	13875	4	Y	1073	1114	1		337
						1180	9								

DR STATE EAST		WELL #: 2803H		RRCID -> 277899		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985					
08	47337 X	12155	-0-	-35182	-0-	813	1	7218	3	N	978	721	1		650
						3048	4	1076	9						
09	45810 X	17719	-0-	-28091	-0-	780	1	4612	3	N	865	983	1		532
						11375	4	952	9						
10	47337 X	21695	-0-	-25642	-0-	750	1	14626	3	N	1108	623	1		1017
						5100	4	1219	9						
11	31980 X	22501	-0-	-9479	-0-	780	1	19110	3	N	1192	1438	1		771
						1300	4	1311	9						
12	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	690	1	5652	3	N	711	771	1		711
						13827	4	782	9						
*01	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	900	1	3124	3	N	871	556	1		1026
						20652	4	958	9						

HORN SPLITTER UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030					
08	81933 X	8465	-0-	-73468	-0-	465	1	16	3	N	7258	7164	1	5 8	692
						7984	9								
09	79290 X	27445	-0-	-51845	-0-	976	1	18782	3	N	5592	5533	1		751
						1536	4	6151	9						
10	81933 X	32704	-0-	-49229	-0-	930	1	20515	3	N	4115	4169	1		697
						6732	4	4527	9						
11	79290 X	34908	-0-	-44382	-0-	450	1	8446	3	N	4106	4164	1		639
						21495	4	4517	9						
12	28365 X	28306	-0-	-59	-0-	971	1	21625	3	N	3613	3552	1		700
						1736	4	3974	9						
*01	41619 X	41619	-0-	-0-	-0-	1530	1	35820	3	N	3750	3556	1		894
						144	4	4125	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER D UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0 W	6287	-0-	6287	365391	1132 3 1781 9	3374 4	N	1619	1606 1	869		
09	0 W	4397	-0-	4397	369788	967 3 1235 9	2195 4	N	1123	1422 1	570		
10	0 W	8127	-0-	8127	377915	60 1 2290 4	3633 3 2144 9	N	1949	2161 1	7 8	351	
11	0 W	4702	-0-	4702	382617	1750 3 1142 9	1810 4	N	1038	904 1	485		
12	0 W	1712	-0-	1712	384329	1230 4	482 9	N	438	189 1	734		
*01	0 W	8469	-0-	8469	392798	5821 3 1898 9	750 4	N	1725	1579 1	880		

DR STATE EAST		WELL #: 3003H		RRCID -> 278364		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610			
08	49259 X	15292	-0-	-33967	-0-	842 1 8135 4	5295 3 1020 9	N	927	1092 1	374		
09	47670 X	18889	-0-	-28781	-0-	630 1 4000 4	12432 3 1827 9	N	1661	1147 1	888		
10	49259 X	32759	-0-	-16500	-0-	630 1 3800 4	25196 3 3133 9	N	2848	2285 1	1451		
11	47670 X	32848	-0-	-14822	-0-	840 1 650 4	28968 3 2390 9	N	2173	2246 1	1378		
12	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	590 1 7250 4	11523 3 1425 9	N	1295	1850 1	823		
*01	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	900 1 28835 4	1205 3 2171 9	N	1974	1865 1	932		

CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440			
08	351385 X	41759	-0-	-309626	-0-	634 1 3507 9	37618 3	N	3188	3154 1	189		
09	340050 X	40079	-0-	-299971	-0-	593 1 2932 9	36554 3	N	2665	2680 1	174		
10	351385 X	38613	-0-	-312772	-0-	616 1 507 4	34630 3 2860 9	N	2600	2536 1	238		
11	340050 X	36948	-0-	-303102	-0-	595 1 296 4	33131 3 2926 9	N	2660	2597 1	301		
12	36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	615 1 969 4	30669 3 4362 9	N	3965	3963 1	303		
01	41757 X	38559	-0-	-3198	-0-	1046 1 5513 9	32000 3	N	5012	4962 1	353		

ARMSTRONG		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340			
*08	73780 X	28938	-0-	-44842	-0-	254 1 23630 4	3811 3 1243 9	N	1130	1114 1	546		
*09	71400 X	20237	-0-	-51163	-0-	571 3 1135 9	18531 4	N	1032	1102 1	476		
*10	73780 X	12313	-0-	-61467	-0-	8671 3 1214 9	2428 4	N	1104	1282 1	298		
*11	71400 X	10859	-0-	-60541	-0-	7309 3 1211 9	2339 4	N	1101	909 1	490		
*12	73780 X	1318	-0-	-72462	-0-	25 3 73 9	1220 4	N	66	235 1	321		
*01	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	690 1 989 9	7779 4	N	899	696 1	524		

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 1802H		ASSOCIATED RRCID -> 278427		CAPACITY COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645			CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	137175 X	26850	-0-	-110325	-0-	144	1	15750	3	Y	1942	1813	1			589
						8820	4	2136	9							
09	132750 X	18353	-0-	-114397	-0-	93	1	13553	3	Y	1156	1487	1			258
						3435	4	1272	9							
10	137175 X	12073	-0-	-125102	-0-	48	1	10189	3	Y	1308	1345	1			221
						397	4	1439	9							
11	132750 X	27412	-0-	-105338	-0-	23004	3	2668	4	Y	1582	1569	1			234
						1740	9									
12	137175 X	14402	-0-	-122773	-0-	309	1	1552	3	Y	1104	1133	1			205
						11327	4	1214	9							
*01	26846 X	8779	-0-	-18067	-0-	252	1	7402	4	Y	1023	940	1			288
						1125	9									
SHEPARD		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400						
*08	37510 X	8522	-0-	-28988	-0-	240	1	6635	4	N	1497	1427	1			960
						1647	9									
*09	36300 X	7356	-0-	-28944	-0-	641	3	5345	4	N	1245	1428	1			777
						1370	9									
*10	37510 X	4569	-0-	-32941	-0-	1405	3	1790	4	N	1249	1082	1			944
						1374	9									
*11	36300 X	4444	-0-	-31856	-0-	1433	3	1601	4	N	1282	1265	1			961
						1410	9									
*12	37510 X	2095	-0-	-35415	-0-	175	3	1605	4	N	286	628	1			619
						315	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
HORN SPLITTER		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815						
08	148617 X	148617	-0-	-0-	-0-	752	1	115948	3	N	18668	20170	1	7	8	881
						11382	4	20535	9							
09	138597 X	138597	-0-	-0-	-0-	1271	1	92044	3	N	14895	14838	1	1	8	937
						28897	4	16385	9							
10	151638 X	151638	-0-	-0-	-0-	930	1	83319	3	N	11701	11464	1			1174
						54518	4	12871	9							
11	157807 X	157807	-0-	-0-	-0-	900	1	121145	3	N	9931	10183	1			922
						24838	4	10924	9							
12	141776 X	141776	-0-	-0-	-0-	1200	1	105519	3	N	7476	7740	1			658
						26833	4	8224	9							
*01	155701 X	155701	-0-	-0-	-0-	1460	1	79799	3	N	8547	8213	1			992
						65040	4	9402	9							
DR STATE EAST		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920						
08	40114 X	17130	-0-	-22984	-0-	691	1	2448	3	N	1523	1760	1			702
						12316	4	1675	9							
09	38820 X	17623	-0-	-21197	-0-	820	1	9999	3	N	1231	870	1			1063
						5450	4	1354	9							
10	40114 X	22003	-0-	-18111	-0-	810	1	15185	3	N	1371	1144	1			1290
						4500	4	1508	9							
11	38820 X	23345	-0-	-15475	-0-	900	1	20582	3	N	1421	2024	1			687
						300	4	1563	9							
12	40114 X	16148	-0-	-23966	-0-	690	1	11818	3	N	944	765	1			866
						2602	4	1038	9							
*01	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	600	1	3377	3	N	1172	1419	1			619
						8947	4	1289	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE EAST		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	51828	-0-	51828	200151	1750	1	25825	3	N	4767	4914	1			513
						19009	4	5244	9							
09	237957 X	37806	-0-	-200151	-0-	1560	1	27195	3	N	3444	2587	1			1370
						5263	4	3788	9							
10	52328 X	36554	-0-	-15774	-0-	1560	1	27963	3	N	2528	2899	1			999
						4250	4	2781	9							
11	50640 X	45116	-0-	-5524	-0-	1800	1	39538	3	N	2525	2918	1			606
						1000	4	2778	9							
12	52328 X	36160	-0-	-16168	-0-	1620	1	19629	3	N	1762	1614	1			754
						12973	4	1938	9							
01	52328 X	37546	-0-	-14782	-0-	1740	1	5136	3	N	1955	2121	1			588
						28519	4	2151	9							
DR STATE CENTRAL		WELL #: 3405H		RRCID -> 278612		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735						
08	28055 X	16906	-0-	-11149	-0-	520	1	15080	4	N	1187	1235	1			621
						1306	9									
09	27150 X	15061	-0-	-12089	-0-	460	1	13524	4	N	979	993	1			607
						1077	9									
10	28055 X	14864	-0-	-13191	-0-	530	1	13027	4	N	1188	591	1			1204
						1307	9									
11	27150 X	13380	-0-	-13770	-0-	580	1	11767	4	N	939	1284	1			859
						1033	9									
12	28055 X	11572	-0-	-16483	-0-	510	1	10105	4	N	870	934	1			795
						957	9									
01	28055 X	10947	-0-	-17108	-0-	420	1	9580	4	N	861	1096	1	2	8	558
						947	9									
SHEPARD A UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782						
08	35650 X	14285	-0-	-21365	-0-	225	1	2755	3	N	1284	1076	1			877
						9893	4	1412	9							
09	34500 X	9993	-0-	-24507	-0-	4681	3	3922	4	N	1264	1426	1			715
						1390	9									
10	35650 X	12210	-0-	-23440	-0-	9352	3	1370	4	N	1353	1267	1			801
						1488	9									
11	34500 X	9252	-0-	-25248	-0-	5815	3	2097	4	N	1218	1085	1			934
						1340	9									
12	35650 X	9226	-0-	-26424	-0-	540	1	380	3	N	1046	1231	1			749
						7155	4	1151	9							
01	35650 X	9312	-0-	-26338	-0-	750	1	7291	4	N	1155	850	1			1054
						1271	9									
OWL HILLS STATE		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013				TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105						
08	57133 X	21777	-0-	-35356	-0-	270	1	13784	3	N	1552	1214	1			537
						6016	4	1707	9							
09	55290 X	23312	-0-	-31978	-0-	680	1	19559	3	N	2021	1639	1			919
						850	4	2223	9							
10	57133 X	23955	-0-	-33178	-0-	630	1	19506	3	N	2317	1997	1			1239
						1270	4	2549	9							
11	55290 X	22682	-0-	-32608	-0-	750	1	19432	3	N	1975	2395	1			819
						327	4	2173	9							
12	57133 X	21796	-0-	-35337	-0-	750	1	17789	3	N	1712	2056	1			475
						1374	4	1883	9							
01	57133 X	24198	-0-	-32935	-0-	750	1	18868	3	N	1933	1673	1			735
						2454	4	2126	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE EAST		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	61070 X	4764	-0-	-56306	-0-	170	1	2024	3	N	64			452
						2500	4	70	9					
09	59100 X	7143	-0-	-51957	-0-	730	1	108	3	N	319	317	1	454
						5954	4	351	9					
10	61070 X	6179	-0-	-54891	-0-	570	1	1729	3	N	281	200	1	535
						3571	4	309	9					
11	59100 X	6146	-0-	-52954	-0-	830	1	2297	3	N	312	530	1	317
						2676	4	343	9					
12	61070 X	6361	-0-	-54709	-0-	660	1	4982	3	N	279	195	1	401
						412	4	307	9					
01	61070 X	6831	-0-	-54239	-0-	690	1	4511	3	N	295	373	1	323
						1305	4	325	9					

LORENA				WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285		
08	131905 X	53977	-0-	-77928	-0-	465	1	49963	3	N	3226	3257	1	671
						3549	9							
09	127650 X	46214	-0-	-81436	-0-	900	1	40648	3	N	2787	2694	1	764
						1600	4	3066	9					
10	131905 X	48702	-0-	-83203	-0-	930	1	37997	3	N	2886	2786	1	864
						6600	4	3175	9					
11	127650 X	44625	-0-	-83025	-0-	900	1	40213	3	N	2647	2716	1	795
						600	4	2912	9					
12	131905 X	41056	-0-	-90849	-0-	860	1	36767	3	N	2389	2643	1	541
						801	4	2628	9					
01	131905 X	49650	-0-	-82255	-0-	1390	1	45313	3	N	2679	2714	1	506
						2947	9							

LORENA				WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367		
08	114390 X	51875	-0-	-62515	-0-	766	1	47255	3	N	3504	3502	1	460
						3854	9							
09	110700 X	48466	-0-	-62234	-0-	992	1	41594	3	N	3193	3180	1	473
						2368	4	3512	9					
10	114390 X	47034	-0-	-67356	-0-	1026	1	41588	3	N	3517	3401	1	589
						551	4	3869	9					
11	110700 X	45044	-0-	-65656	-0-	990	1	40189	3	N	3514	3546	1	557
						3865	9							
12	114390 X	42441	-0-	-71949	-0-	942	1	37274	3	N	3165	3270	1	452
						743	4	3482	9					
01	114390 X	48122	-0-	-66268	-0-	1686	1	42460	3	N	3552	3671	1	333
						69	4	3907	9					

MITCHELL				WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325		
08	14880 X	10285	-0-	-4595	-0-	211	1	9315	4	N	690	717	1	668
						759	9							
09	14400 X	9900	-0-	-4500	-0-	306	3	8989	4	N	550	747	1	471
						605	9							
10	14880 X	5819	-0-	-9061	-0-	4243	3	840	4	N	669	354	1	786
						736	9							
11	14400 X	6022	-0-	-8378	-0-	3554	3	1640	4	N	753	618	1	921
						828	9							
12	14880 X	7623	-0-	-7257	-0-	540	1	29	3	N	676	772	1	825
						6310	4	744	9					
*01	14880 X	8062	-0-	-6818	-0-	720	1	738	3	N	806	728	1	903
						5717	4	887	9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ALDRIN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	57660 X	10287	-0-	-47373	-0-	180	1	8840	4	N	1152	921	1			739
09	55800 X	11951	-0-	-43849	-0-	1267	9									
10	57660 X	10393	-0-	-47267	-0-	10695	4	1256	9	N	1142	1469	1			412
11	55800 X	8011	-0-	-47789	-0-	6393	3	2535	4	N	1332	1111	1			633
12	57660 X	5720	-0-	-51940	-0-	1465	9									
*01	57660 X	8331	-0-	-49329	-0-	6456	3	415	4	N	1036	1273	1			396
						1140	9									
						240	1	751	3	N	691	460	1			627
						3969	4	760	9							
						750	1	6287	4	N	1176	1156	1			647
						1294	9									

LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730						
08	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	405	1	24969	3	N	1484	1483	1			198
09	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	1632	9									
10	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	521	1	21875	3	N	1351	1345	1			204
11	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	1246	4	1486	9							
12	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	538	1	21854	3	N	1374	1330	1			248
*01	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	290	4	1511	9							
						522	1	21176	3	N	1456	1468	1			236
						1602	9									
						491	1	19387	3	N	1285	1329	1			192
						386	4	1414	9							
						865	1	21761	3	N	1399	1450	1			141
						35	4	1539	9							

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350						
08	13330 X	1226	-0-	-12104	-0-	73	1	1153	9	N	1048	659	1			533
09	12900 X	1174	-0-	-11726	-0-	251	1	923	9	N	839	1037	1	1	8	334
10	13330 X	704	-0-	-12626	-0-	250	1	454	9	N	413	522	1			225
11	12900 X	2316	-0-	-10584	-0-	338	1	760	3	N	1019	883	1			361
12	13330 X	2230	-0-	-11100	-0-	97	4	1121	9							
*01	13330 X	2815	-0-	-10515	-0-	278	1	103	3	N	765	721	1			405
						1007	4	842	9							
						588	1	1224	3	N	663	857	1	9	8	202
						274	4	729	9							

DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772						
08	129580 X	20753	-0-	-108827	-0-	19129	3	193	4	N	1301	1317	1			98
09	125400 X	18644	-0-	-106756	-0-	1431	9									
10	129580 X	20304	-0-	-109276	-0-	291	1	16912	3	N	1193	1156	1			135
11	125400 X	19202	-0-	-106198	-0-	129	4	1312	9							
12	129580 X	16271	-0-	-113309	-0-	313	1	18042	3	N	1466	1470	1			131
01	129580 X	18870	-0-	-110710	-0-	336	4	1613	9							
						296	1	17596	3	N	1191	1191	1			131
						1310	9									
						353	1	13736	3	N	1167	1139	1			159
						898	4	1284	9							
						556	1	15112	3	N	1776	1778	1			157
						1248	4	1954	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	35123 X	14582	-0-	-20541	-0-	224 545	1 9	13813	3	N	495	494	1			65
09	33990 X	13516	-0-	-20474	-0-	287 686	1 4	12044	3	N	454	452	1			67
10	35123 X	12811	-0-	-22312	-0-	296 159	1 4	12001	3	N	323	314	1			76
11	33990 X	12456	-0-	-21534	-0-	288 497	1 9	11671	3	N	452	455	1			73
12	35123 X	11488	-0-	-23635	-0-	267 210	1 4	10561	3	N	409	422	1			60
01	35123 X	13604	-0-	-21519	-0-	499 21	1 4	12592	3	N	447	463	1			44
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502						
08	112840 X	33293	-0-	-79547	-0-	29540 3454	3 9	299	4	N	3140	3167	1			231
09	109200 X	29865	-0-	-79335	-0-	448 200	1 4	26083	3	N	2849	2763	1			317
10	112840 X	31539	-0-	-81301	-0-	469 505	1 4	27066	3	N	3181	3194	1			304
11	109200 X	30330	-0-	-78870	-0-	451 3029	1 9	26850	3	N	2754	2752	1			306
12	112840 X	26572	-0-	-86268	-0-	568 1446	1 4	22119	3	N	2217	2172	1			351
01	112840 X	31994	-0-	-80846	-0-	955 2146	1 4	26038	3	N	2595	2620	1			326
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790						
08	69440 X	20726	-0-	-48714	-0-	315 1730	1 9	18681	3	N	1573	1556	1			96
09	67200 X	19944	-0-	-47256	-0-	295 1452	1 9	18197	3	N	1320	1328	1			88
10	69440 X	18820	-0-	-50620	-0-	300 247	1 4	16865	3	N	1280	1249	1			119
11	67200 X	18319	-0-	-48881	-0-	295 147	1 4	16436	3	N	1310	1280	1			149
12	69440 X	17630	-0-	-51810	-0-	314 495	1 4	15655	3	N	1060	1078	1			131
01	69440 X	17445	-0-	-51995	-0-	522 937	1 9	15986	3	N	852	851	1			132
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850						
08	104470 X	6976	-0-	-97494	-0-	104 711	1 9	6161	3	N	646	631	1			51
09	101100 X	12934	-0-	-88166	-0-	188 1142	1 9	11604	3	N	1038	1035	1			54
10	104470 X	11819	-0-	-92651	-0-	185 152	1 4	10396	3	N	987	963	1			78
11	101100 X	11749	-0-	-89351	-0-	185 93	1 4	10350	3	N	1019	995	1			102
12	104470 X	11063	-0-	-93407	-0-	194 306	1 4	9684	3	N	799	811	1			90
01	104470 X	10615	-0-	-93855	-0-	314 681	1 9	9620	3	N	619	619	1			90

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16430 X	3200	-0-	-13230	-0-	918	3	1170	4	N	1011	1069	1			423
09	15900 X	1375	-0-	-14525	-0-	1112	9	294	3	N	416	266	1			573
10	16430 X	780	-0-	-15650	-0-	458	9	361	3	N	290	810	1			53
11	15900 X	2802	-0-	-13098	-0-	319	9	1558	3	N	719	727	1			45
12	16430 X	2146	-0-	-14284	-0-	791	9	126	3	N	509	484	1			70
*01	16430 X	1613	-0-	-14817	-0-	560	9	824	3	N	485	137	0	379	1	39
						534	9									

HORN SPLITTER WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

08	0	108268	-0-	108268	135604	198	1	82600	3	N	22843	22662	1	44	8	1003
09	0	138905	-0-	138905	274509	343	4	25127	9	N	21651	21487	1	1	8	1166
10	426492 X	151983	-0-	-274509	-0-	453	1	112619	3	N	14478	14128	1			1516
11	247230 X	118702	-0-	-128528	-0-	2017	4	23816	9	N	11125	11185	1			1456
12	255471 X	84348	-0-	-171123	-0-	465	1	116842	3	N	8061	8547	1			970
01	255471 X	79991	-0-	-175480	-0-	18750	4	15926	9	N	8899	8412	1			1457
						450	1	102322	3	N						
						3692	4	12238	9							
						399	1	72078	3	N						
						3004	4	8867	9							
						1550	1	60608	3	N						
						8044	4	9789	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

08	0	21725	-0-	21725	164987	532	1	4162	3	N	3802	3914	1			863
09	0	22991	-0-	22991	187978	12849	4	4182	9	N	3266	2740	1			1389
10	0	30359	-0-	30359	218337	510	1	10138	3	N	3029	3335	1			1083
11	245210 X	26873	-0-	-218337	-0-	8750	4	3593	9	N	2771	3160	1			694
12	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	540	1	17487	3	N	2120	1672	1	1	8	1141
01	29264 X	28348	-0-	-916	-0-	9000	4	3332	9	N	2556	2451	1			1246
						630	1	16595	3							
						6600	4	3048	9							
						500	1	3078	3	N						
						23776	4	2332	9							
						490	1	271	3	N						
						24775	4	2812	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	35784	X	4248	-0-	-31536	-0-	2622 3	1226 4	N		364	684 1			215
							400 9								
03	39618	X	2976	-0-	-36642	-0-	1256 3	1250 4	N		427	309 1			333
							470 9								
04	38340	X	3307	-0-	-35033	-0-	2780 3	230 4	N		270	252 1			351
							297 9								
05	39618	X	4983	-0-	-34635	-0-	1845 3	2756 4	N		347	127 1			571
							382 9								
06	38340	X	4748	-0-	-33592	-0-	1952 3	2477 4	N		290	472 1			389
							319 9								
07	39618	X	3550	-0-	-36068	-0-	1855 3	1485 4	N		191	129 1			451
							210 9								
08	39618	X	4498	-0-	-35120	-0-	3421 3	816 4	N		237	391 1			297
							261 9								
09	38340	X	3666	-0-	-34674	-0-	25 1	3269 3	N		247	262 1			282
							100 4				272 9				
10	39618	X	3768	-0-	-35850	-0-	3394 3	374 9	N		340	266 1			356
11	38340	X	687	-0-	-37653	-0-	188 3	160 4	N		308	262 1			402
							339 9								
12	39618	X	2452	-0-	-37166	-0-	2250 4	202 9	N		184	273 1			313
*01	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-			N		134				447

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 601H		RRCID -> 278929		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863							
02	16100	X	-0-	-0-	-16100	-0-			N	24	72 1				22
03	17825	X	132	-0-	-17693	-0-	1 3	131 9	N	119	68 1				73
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-			N	171	103 1				141
05	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	212	64 1				289
06	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-			N	131	232 1				188
07	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	72	59 1				201
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	89	167 1				123
09	17250	X	104	-0-	-17146	-0-	2 3	102 9	N	93	106 1				110
10	17825	X	146	-0-	-17679	-0-	5 3	141 9	N	128	103 1				135
11	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-			N	115	100 1				150
12	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	69	103 1				116
*01	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	50					166

SHEPARD		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 274273		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379							
SMITHER STATE13		WELL #: 2H													
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
RUSTLER HILLS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9167		- 13367		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11563 X	4039	-0-	-7524	-0-	2323 2	1716 9	N		1560	1309 1		697
09		9540 X	2609	-0-	-6931	-0-	1634 2	975 9	N		886	1220 1		363
10		8246 X	6044	-0-	-2202	-0-	4292 2	1752 9	N		1593	1593 1		363
11		5910 X	4735	-0-	-1175	-0-	2978 2	1757 9	N		1597	1597 1		363
12		4030 X	871	-0-	-3159	-0-	145 2	726 9	N		660	359 1		664
01		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N		-0-			664

RUSTLER HILLS 7		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7303		- 10996	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7373		- 11134	
08		0 W	15404	-0-	15404	792900	15404 2		N		-0-		684
09		0 W	17460	-0-	17460	810360	17428 2	32 9	N		29	167 1	546
10		828783 X	18423	-0-	-810360	-0-	18105 2	318 9	N		289	349 1	486
11		30000 X	13313	-0-	-16687	-0-	13114 2	199 9	N		181	181 1	486
12		18042 X	830	-0-	-17212	-0-	739 2	91 9	N		83	173 1	396
01		18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-			N		-0-		396

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. N/A			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8300		- 11895	
VJ RANCH 55-16		WELL #: 1H											
08		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	728 1	12573 2	N		53		372
							58 9						
09		9510 X	18	-0-	-9492	-0-	18 2		N		-0-		372
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N		-0-		372
11		9510 X	249	-0-	-9261	-0-	249 4		N		-0-		372
12		9827 X	438	-0-	-9389	-0-	438 4		N		-0-		372
*01		9827 X	458	-0-	-9369	-0-	458 4		N		-0-		372

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 278671		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 9172		- 13500		
TXL WEST '11'		WELL #: B2010B												
08		0	10662	-0-	10662	10662	1304 1	6452 2	N		2642	1533 1	11 8	1098
							2906 9							
09		60848 X	50186	-0-	-10662	-0-	1261 1	28048 2	N		18979	19593 1		484
							20877 9							
10		32054 X	23791	-0-	-8263	-0-	1149 1	11668 2	N		9976	8820 1		1640
							10974 9							
11		40827 X	40827	-0-	-0-	-0-	1261 1	28777 2	N		9808	10365 1		1083
							10789 9							
12		32054 X	3315	-0-	-28739	-0-	207 1	2398 2	N		645	1318 1		410
							710 9							
01		32054 X	7926	-0-	-24128	-0-	586 1	4383 2	N		2688	2358 1		740
							2957 9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 41		WELL #: B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	1521	-0-	1521	1521	3 1	948 2	N		518	1 8		517
10	51820 X	50299	-0-	-1521	-0-	570 9	28609 2	N		19689	19257 1		949
11	66586 X	66586	-0-	-0-	-0-	32 1	45384 2	N		19246	18860 1	1 8	1334
12	44020 X	10	-0-	-44010	-0-	21658 9				6	912 1		428
01	44020 X	3542	-0-	-40478	-0-	31 1	2000 2	N		1398	1612 1		214
						21171 9							
						3 2							
						4 1							
						1538 9							
ZUMA 3		WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310			
11	65791 X	65791	-0-	-0-	-0-	1230 1	41464 2	N		20997	19988 1	28 8	981
12	56978 X	4578	-0-	-52400	-0-	23097 9	1403 2	N		2701	3407 1		275
01	56978 X	40449	-0-	-16529	-0-	204 1	24771 2	N		13556	12500 1		1331
						2971 9							
						766 1							
						14912 9							
TXL 31		WELL #: B201BO		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630			
*12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	13 1	2533 9	N		2303	2015 1		288
01	11315 X	9596	-0-	-1719	-0-	14 1	5800 2	N		3438	3029 1		697
						3782 9							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210			
CBR 14		WELL #: 1HR											
08	12586 X	11602	-0-	-984	-0-	406 1	10241 3	N		293	183 1	18 8	300
09	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	633 4	12476 3	N		281	355 1	29 8	197
10	12586 X	9376	-0-	-3210	-0-	420 1	8556 3	N		130	171 1	39 8	117
11	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	1335 4	143 9			1	1 8		117
*12	12586 X	1623	-0-	-10963	-0-	434 1	12169 3	N					117
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	243 4	731 3	N		-0-			117
						589 4							
						56 1							
						836 4							
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756			
08	18321 X	4627	-0-	-13694	-0-	4589 3	38 4	N		-0-			66
09	12780 X	10125	-0-	-2655	-0-	420 1	9618 3	N		21	1 8		86
10	6913 X	6008	-0-	-905	-0-	64 4	23 9			1	1 8		86
11	6690 X	2056	-0-	-4634	-0-	434 1	5474 3	N		1	1 8		86
*12	10478 X	951	-0-	-9527	-0-	99 4	1865 3	N		33			119
01	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	154 1	36 9	N		-0-			119
						36 4							
						915 4							
CBR 10		WELL #: 1H		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	1 8		115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	1 8		115
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	1 8		115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			115

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		22721 X	22721	-0-	-0-	-0-	434 1	21302 3	N	653	711 1	17 8		239
							267 4	718 9						
09		16920 X	3143	-0-	-13777	-0-	420 1	2547 3	N	144	11 8			372
							18 4	158 9						
10		20491 X	715	-0-	-19776	-0-	434 1	138 3	N	1	1 8			372
							142 4	1 9						
11		21990 X	688	-0-	-21302	-0-	420 1	262 3	N	1	1 8			372
							5 4	1 9						
*12		22723 X	3164	-0-	-19559	-0-	112 1	453 3	N	398	352 1	3 8		415
							2161 4	438 9						
01		22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-			N	-0-				415

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671														
08		25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-			N	-0-				-0-
09		24510 X	-0-	-0-	-24510	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426														
08		118637 X	10781	-0-	-107856	-0-	744 1	9383 3	N	340	370 1	15 8		173
							280 4	374 9						
09		114810 X	9810	-0-	-105000	-0-	420 1	8745 3	N	327	186 1	23 8		291
							285 4	360 9						
10		11253 X	8430	-0-	-2823	-0-	434 1	7499 3	N	343	543 1	33 8		58
							120 4	377 9						
11		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	420 1	10452 3	N	336	188 1	48 8		158
							203 4	370 9						
*12		10788 X	9974	-0-	-814	-0-	322 1	1151 3	N	197	189 1	19 8		147
							8284 4	217 9						
01		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-				147

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925														
08		31372 X	25677	-0-	-5695	-0-	744 1	24219 3	N	338	368 1	38 8		262
							342 4	372 9						
09		30360 X	23581	-0-	-6779	-0-	406 1	22354 3	N	385	371 1	46 8		230
							397 4	424 9						
10		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	434 1	13655 3	N	315	189 1	67 8		289
							822 4	347 9						
11		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	420 1	6214 3	N	259	376 1	36 8		136
							825 4	285 9						
*12		25668 X	19442	-0-	-6226	-0-	392 1	357 3	N	201	32 8			305
							18472 4	221 9						
01		25668 X	15652	-0-	-10016	-0-	322 1	2035 3	N	260	190 1	70 8		305
							13009 4	286 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	154318	X	16732	-0-	-137586	-0-	434 1	14649 3	N	1372	1732 1	6 8	125	
							140 4	1509 9						
09	149340	X	14911	-0-	-134429	-0-	420 1	13162 3	N	1131	1032 1	10 8	214	
							85 4	1244 9						
10	18383	X	15019	-0-	-3364	-0-	434 1	13174 3	N	1105	866 1	20 8	433	
							195 4	1216 9						
11	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	420 1	14939 3	N	1129	1042 1	18 8	502	
							291 4	1242 9						
*12	16740	X	15956	-0-	-784	-0-	434 1	4959 3	N	1136	1072 1	8 8	558	
							9313 4	1250 9						
01	16740	X	15692	-0-	-1048	-0-	434 1	8183 3	N	1157	1487 1	14 8	214	
							5802 4	1273 9						
LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760														
08	354516	X	14660	-0-	-339856	-0-	13702 3	109 4	N	772	1039 1	10 8	164	
							849 9							
09	343080	X	15115	-0-	-327965	-0-	14162 3	92 4	N	783	684 1	16 8	247	
							861 9							
10	12152	X	10927	-0-	-1225	-0-	10189 3	151 4	N	534	346 1	30 8	405	
							587 9							
11	14190	X	12596	-0-	-1594	-0-	11572 3	225 4	N	726	854 1	24 8	253	
							799 9							
12	15624	X	10299	-0-	-5325	-0-	5245 3	4283 4	N	701	705 1	8 8	241	
							771 9							
01	15624	X	11015	-0-	-4609	-0-	6408 3	3813 4	N	722	741 1	19 8	203	
							794 9							
CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323														
08	65007	X	15891	-0-	-49116	-0-	434 1	11679 3	N	562	538 1	13 8	269	
							3160 4	618 9						
09	62910	X	14546	-0-	-48364	-0-	420 1	7969 3	N	1329	1262 1	9 8	327	
							4695 4	1462 9						
10	65007	X	14008	-0-	-50999	-0-	434 1	8882 3	N	605	562 1	29 8	341	
							4026 4	666 9						
11	62910	X	10888	-0-	-52022	-0-	420 1	8656 3	N	464	378 1	27 8	400	
							1302 4	510 9						
*12	65007	X	3977	-0-	-61030	-0-	294 1	350 3	N	265	358 1	5 8	302	
							3041 4	292 9						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302	
LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436														
08	0	W	25048	-0-	25048	486486	21899 3	173 4	N	2705	2459 1	5 8	286	
							2976 9							
09	0	W	26082	-0-	26082	512568	23120 3	150 4	N	2556	2578 1	9 8	255	
							2812 9							
10	0	W	25796	-0-	25796	538364	22668 3	335 4	N	2539	2581 1	16 8	197	
							2793 9							
11	560397	X	22033	-0-	-538364	-0-	19462 3	406 4	N	1968	1711 1	10 8	444	
							2165 9							
12	88257	X	14030	-0-	-74227	-0-	4144 3	7763 4	N	1930	1431 1	5 8	938	
							2123 9							
01	26939	X	11121	-0-	-15818	-0-	5152 3	4236 4	N	1575	2253 1	7 8	253	
							1733 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		72075 X	32190	-0-	-39885	-0-	26012	3	5023	4	N	1050	1288	1 15 8 491
							1155	9						
09		69750 X	24197	-0-	-45553	-0-	16732	3	6610	4	N	777	737	1 26 8 505
							855	9						
10		72075 X	32505	-0-	-39570	-0-	30931	3	527	4	N	952	913	1 47 8 497
							1047	9						
11		69750 X	23590	-0-	-46160	-0-	20460	3	2226	4	N	822	890	1 38 8 391
							904	9						
12		72075 X	11800	-0-	-60275	-0-	2385	3	8892	4	N	475	547	1 11 8 308
							523	9						
*01		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	6927	3	2590	4	N	730	744	1 25 8 269
							803	9						
CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687														
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT		226
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT		226
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT		226
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT		226
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT		226
01		94116 X	NO RPT	-0-	-94116	334441					N	NO RPT		226
CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105														
08		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT		-0-
09		27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT		-0-
10		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT		-0-
11		27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT		-0-
*12		DELQ PR	40112	-0-	40112	40112	434	1	5003	3	N	-0-		-0-
							34675	4						-0-
01		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	11375					N	NO RPT		-0-
LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982														
08		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT		-0-
09		27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT		-0-
10		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT		-0-
11		27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT		-0-
*12		DELQ PR	29394	-0-	29394	29394	840	1	8788	3	N	-0-		-0-
							19766	4						-0-
01		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	657					N	NO RPT		-0-
CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101														
08		44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT		-0-
09		43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT		-0-
10		44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT		-0-
11		43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT		-0-
*12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-				N	NO RPT			-0-
09		45720 X	NO RPT	-0-	-45720	-0-				N	NO RPT			-0-
10		47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-				N	NO RPT			-0-
11		45720 X	NO RPT	-0-	-45720	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-				N	NO RPT			-0-

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711														
08		118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-				N	NO RPT			-0-
09		114750 X	NO RPT	-0-	-114750	-0-				N	NO RPT			-0-
10		118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-				N	NO RPT			-0-
11		114750 X	NO RPT	-0-	-114750	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746														
08		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT			-0-
09		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				N	NO RPT			-0-
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT			-0-
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853														
08		126294 X	NO RPT	-0-	-126294	-0-				N	NO RPT			-0-
09		122220 X	NO RPT	-0-	-122220	-0-				N	NO RPT			-0-
10		126294 X	NO RPT	-0-	-126294	-0-				N	NO RPT			-0-
11		122220 X	NO RPT	-0-	-122220	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		126294 X	NO RPT	-0-	-126294	-0-				N	NO RPT			-0-

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057														
08		99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-				N	NO RPT			-0-
09		96300 X	NO RPT	-0-	-96300	-0-				N	NO RPT			-0-
10		99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-				N	NO RPT			-0-
11		96300 X	NO RPT	-0-	-96300	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570														
08		102300 X	NO RPT	-0-	-102300	-0-				N	NO RPT			-0-
09		99000 X	NO RPT	-0-	-99000	-0-				N	NO RPT			-0-
10		102300 X	NO RPT	-0-	-102300	-0-				N	NO RPT			-0-
11		99000 X	NO RPT	-0-	-99000	-0-				N	NO RPT			-0-
12		102300 X		-0-	-102300	-0-				N	-0-			-0-
01		102300 X	NO RPT	-0-	-102300	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207														
08		98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-				N	NO RPT			-0-
09		95760 X	NO RPT	-0-	-95760	-0-				N	NO RPT			-0-
10		98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-				N	NO RPT			-0-
11		95760 X	NO RPT	-0-	-95760	-0-				N	NO RPT			-0-
12		98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-				N	NO RPT			-0-
01		98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1016
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1016
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1016
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-				12
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-				12
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	530	9	N	482				494
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	4	N	696	537	1		653
							766	9								
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3	344	9	N	313	759	1		207
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-				207

LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772				
08	2480 X	757	-0-	-1723	-0-	-0-	757	3			N	-0-				200
09	2400 X	60	-0-	-2340	-0-	-0-	60	3			N	-0-				200
10	35 X	-0-	-0-	-35	-0-	-0-					N	-0-				200
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200

HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8316 - 12407				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 8813 - 12902				
08	41066 X	41066	-0-	-0-	-0-	-0-	39392	3	1674	9	N	1522	1282	1		8825
09	28991 X	28991	-0-	-0-	-0-	-0-	27768	3	1223	9	N	1112	1106	1		8831
10	35447 X	35447	-0-	-0-	-0-	-0-	32850	3	1026	4	N	1428	1308	0		8951
							1571	9								
11	39750 X	19706	-0-	-20044	-0-	-0-	17081	3	1316	4	N	1190	823	1		9318
							1309	9								
12	31124 X	21069	-0-	-10055	-0-	-0-	19105	3	1964	9	N	1785	1106	1		9997
01	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-	-0-					N	NO RPT				9997

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048 - 13039				
08	14B DENY	16381	-0-	16381	38475	-0-	15733	3	3	4	N	586	188	1		7199
							645	9								
09	14B DENY	36194	-0-	36194	74669	-0-	34357	3	1837	9	N	1670	1831	1		7038
10	109807 X	35138	-0-	-74669	-0-	-0-	33455	3	1683	9	N	1530	1123	0		7445
11	30750 X	15132	-0-	-15618	-0-	-0-	14224	3	10	4	N	816	905	1		7356
							898	9								
12	31775 X	-0-	-0-	-31775	-0-	-0-					N	-0-	344	1		7012
01	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-	-0-					N	NO RPT				7012

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			1471
09		9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-			1471
10		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			1471
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			1471
12		19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	15731	3	3218	4	N	775	373	1	1873
							853	9							
*01		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	10400	3	1493	4	N	511	374	1	2010
							562	9							

BRIDWELL 54-1-40 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103															
08		0 W	15034	-0-	15034	312327	14089	3	120	4	N	750	729	1	1786
							825	9							
09		0 W	16786	-0-	16786	329113	15593	3	416	4	N	706	935	1	1557
							777	9							
10		0 W	16839	-0-	16839	345952	15996	3	172	4	N	610			2167
							671	9							
11		355222 X	9270	-0-	-345952	-0-	8503	4	767	9	N	697	190	1	2674
12		14508 X	8911	-0-	-5597	-0-	8340	3	571	9	N	519	755	1	2438
01		14508 X	3418	-0-	-11090	-0-	3411	3	1	4	N	5	364	1	2079
							6	9							

BULLHEAD STATE 55-1-44															
WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623

JOHNSON 54-2-26															
WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501															
08		27 X	27	-0-	-0-	-0-	11	3	16	4	N	-0-			393
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			393
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			393

JOHNSON 54-2-34															
WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500															
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	186	1			2063
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2063
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2063
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2063
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2063
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

08	0 W	5226	-0-	5226	218629	4272	3	954	9	N	867	891	1			614
09	0 W	650	-0-	650	219279	561	3	1	4	N	80	174	1			520
						88	9									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	219279					N	-0-	176	0			344
11	0 W	-0-	-0-	-0-	219279					N	-0-	1				345
12	0 W	7936	-0-	7936	227215	6293	3	1643	9	N	1494	1214	0			625
*01	233794 X	6579	-0-	-227215	-0-	5399	3	1180	9	N	1073	1217	0			481

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

08	0 W	27	-0-	27	35609	11	3	16	4	N	-0-					26
09	0 W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
10	0 W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					534
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3				537
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					537
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1987
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1987
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1987
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	2	4	12	9	N	11					1998
12	16 X	2	-0-	-14	-0-	2	3			N	-0-					1998
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	16533	-0-	16533	67817	12472	3	4061	9	N	3692	3647	1	1574
09		0 W	-0-	-0-	-0-	67817					N	265			1839
10		0 W	9550	-0-	9550	77367					N	3146	1124	0	3861
11		0 W	8222	-0-	8222	85589					N	1113	2047	1	2927
12		0 W	718	-0-	718	86307					N	643			3570
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	86307					N	NO RPT			3570

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1	14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

08		0 W	5264	-0-	5264	129433	3981	3	556	4	N	661	892	1	3674
							727	9							
09		0 W	4257	-0-	4257	133690	3012	3	533	4	N	647	550	1	3771
							712	9							
10		0 W	3441	-0-	3441	137131	2692	3	180	4	N	517	373	0	3915
							569	9							
11		0 W	4094	-0-	4094	141225	3302	3	186	4	N	551	559	1	3907
							606	9							
*12		0 W	286	-0-	286	141511	286	1			Y	-0-			3907
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	139248					Y	NO RPT			3907

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

08		0 W	5427	-0-	5427	165197	5191	3	236	4	N	-0-	720	1	1186
09		0 W	5495	-0-	5495	170692	5059	3	436	9	N	396	183	1	1399
10		0 W	5446	-0-	5446	176138	5032	3	87	4	N	297	188	0	1508
							327	9							
11		180222 X	4084	-0-	-176138	-0-	3708	3	376	9	N	342	381	1	1469
12		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5566	3	87	4	N	430	377	1	1522
							473	9							
*01		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6581	3	1	4	N	392	194	1	1720
							431	9							

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING							
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY							
SHELL WESTERN E&P													//CONT.// 774719							
TOM MCKNIGHT 21													WELL #: 2H RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
08		37107 X	10788	-0-	-26319	-0-	6927	3	2889	4	N	884	1030	1		1757				
09		14B2 EXT	7900	-0-	7900	7900	4380	3	2704	4	N	742	685	1		1814				
10		14B2 EXT	4906	-0-	4906	12806	1179	3	3228	4	N	454	522	0		1746				
11		14B2 EXT	9982	-0-	9982	22788	6951	3	1852	4	N	1072	1056	1		1762				
12		22788 X	-0-	-0-	-22788	-0-	1179	9			N	410	510	1		1662				
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1662				
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	
08		22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1079	1	20046	2	Y	1293	1286	0		114				
09		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1422	9	18236	2	Y	1199	1201	0		112				
10		21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	998	1	18583	2	Y	1264	1300	0		76				
11		20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	1319	9	18418	2	Y	1163	1125	0		114				
12		10261 X	5730	-0-	-4531	-0-	1029	1	4122	2	Y	1272	1273	0		113				
*01		21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	1390	9	19544	2	Y	1229	1251	0		91				
Z&T 32													WELL #: C002AH RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8800 - 13380	
08		15035 X	10895	-0-	-4140	-0-	506	1	9390	2	N	908	918	0		65				
09		14550 X	9929	-0-	-4621	-0-	999	9	8504	2	N	872	838	0		99				
10		14570 X	10897	-0-	-3673	-0-	466	1	8902	2	N	928	941	0		86				
11		11310 X	10046	-0-	-1264	-0-	959	9	1021	9	N	886	854	0		118				
12		13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	493	1	8606	2	N	882	930	0		70				
*01		10912 X	9463	-0-	-1449	-0-	481	4	7730	2	N	921	890	0		101				
Z&T 32													WELL #: B002AH RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8950 - 13430	
08		14818 X	10798	-0-	-4020	-0-	510	1	9479	2	N	735	741	0		53				
09		14340 X	11401	-0-	-2939	-0-	809	9	10029	2	N	748	716	0		85				
10		14260 X	13731	-0-	-529	-0-	549	1	11621	2	N	763	778	0		70				
11		12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	823	9	839	9	N	756	726	0		100				
12		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	643	1	15433	2	N	765	805	0		60				
*01		13733 X	11573	-0-	-2160	-0-	628	4	9835	2	N	745	722	0		83				
							610	1	820	9										
							832	9												
							782	1												
							842	9												
							551	1												
							367	4												

SANDBAR (BONE SPRING)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
Z&T 32														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 841329														
WELL #: 1H RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		14167 X	9150	-0-	-5017	-0-	428 1	7948 2		N	704	710 0		50
							774 9							
09		13110 X	8257	-0-	-4853	-0-	392 1	7153 2		N	647	624 0		73
							712 9							
10		12307 X	8897	-0-	-3410	-0-	407 1	7359 2		N	666	677 0		62
							398 4	733 9						
11		9570 X	8179	-0-	-1391	-0-	382 1	7074 2		N	657	631 0	1 8	87
							723 9							
12		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	489 1	9646 2		N	643	678 0		52
							707 9							
*01		9145 X	7923	-0-	-1222	-0-	364 1	6511 2		N	732	702 0		82
							243 4	805 9						

SANTA ROSA (ELLENBURGER)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
SANTA ROSA														
80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
881585														
WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)														
BESTO OIL & GAS, INC.														
HANSON ESTATE														
80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
068301														
WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804														
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-

PPC OPERATING COMPANY LLC														
SANTA ROSA STATE														
631462														
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784														
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5637 2	78 9		N	71			187
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6519 2	54 9		N	49	163 1		73
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6953 2	72 9		N	65			138
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6357 2	65 9		N	59			197
12	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6400 2	63 9		N	57	177 1		77
*01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7031 2	86 9		N	78			155

SCOTT (DELAWARE GAS)														
PITTS ENERGY CO.														
SCOTT, F.H. STATE														
81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
666430														
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665														
08	1054	#	632	-0-	-422	-0-	632 2			N	-0-			134
09	1380	#	23	-0-	-1357	-0-	9 2	14 9		N	13			147
10	1426	#	37	-0-	-1389	-0-	15 2	22 9		N	20			167
11	1380	#	272	-0-	-1108	-0-	236 2	36 9		N	33			200
12	1364	#	774	-0-	-590	-0-	756 2	18 9		N	16	167 1		49
01	620	#	131	-0-	-489	-0-	101 2	30 9		N	27			76

OIL AND GAS DIVISION

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

08		217 #	192	-0-	-25	-0-	65 2	127 9	N	115	178 1		134
09		240 #	61	-0-	-179	-0-	10 2	51 9	N	46			180
10		248 #	44	-0-	-204	-0-	9 2	35 9	N	32			212
11		240 #	153	-0-	-87	-0-	44 2	109 9	N	99	179 1		132
12		279 R	279	-0-	-0-	-0-	105 2	174 9	N	158	168 1		122
01		186 #	147	-0-	-39	-0-	18 2	129 9	N	117	171 1		68

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	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	020783	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF.	N/A	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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

08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09	540 N	9	-0-	-531	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	527 N	157	-0-	-370	-0-	157 3	N	-0-			-0-
11	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-			-0-
09	360 N	36	-0-	-324	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			-0-
*01	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	57	-0-	-123	-0-	57 3	Y	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-	-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3		Y	-0-	-0-
09	450 N	88	-0-	-362	-0-	88	3		Y	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-	-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-	-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034
08	651 N	100	-0-	-551	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	3		N	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
01	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID ->	163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014
08	1364 N	858	-0-	-506	-0-	858	3		N	-0-	-0-
09	1020 N	220	-0-	-800	-0-	220	3		N	-0-	-0-
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID ->	163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030
08	589 X	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-	-0-
09	570 X	334	-0-	-236	-0-	334	3		N	-0-	-0-
10	589 X	392	-0-	-197	-0-	392	3		N	-0-	-0-
11	570 X	433	-0-	-137	-0-	433	3		N	-0-	-0-
12	589 X	186	-0-	-403	-0-	186	3		N	-0-	-0-
01	589 X	23	-0-	-566	-0-	23	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID ->	164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036
08	1612 N	887	-0-	-725	-0-	887	3		N	-0-	-0-
09	1320 N	122	-0-	-1198	-0-	122	3		N	-0-	-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-	-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-
*01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 N	689	-0-	-613	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
09	900 N	98	-0-	-802	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984			
08	527 N	256	-0-	-271	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	84	-0-	-246	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938			
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	868 X	293	-0-	-575	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
09	840 X	43	-0-	-797	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
10	868 X	369	-0-	-499	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
12	341 X	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
*01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960			
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	341 N	79	-0-	-262	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2		N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-			-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M.			WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2		N	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2		N	-0-			-0-
10		620 N	607	-0-	-13	-0-		607	2		N	-0-			-0-
11		600 N	587	-0-	-13	-0-		587	2		N	-0-			-0-
12		589 N	580	-0-	-9	-0-		580	2		N	-0-			-0-
01		620 N	568	-0-	-52	-0-		568	2		N	-0-			-0-

CARRUTH, CHRIS			WELL #:		1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	2		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-		97	2		N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		N	-0-			-0-
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14			WELL #:		1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2		N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-		85	2		N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2		N	-0-			-0-
*01		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14			WELL #:		2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2		N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-			-0-
10		186 N	130	-0-	-56	-0-		130	2		N	-0-			-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-		128	2		N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-		171	2		N	-0-			-0-
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14			WELL #:		5	RRCID ->	020804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
10		15 N	5	-0-	-10	-0-		5	2		N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-			-0-
12		11 N	2	-0-	-9	-0-		2	2		N	-0-			-0-
01		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3			106
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	22	2	4	9	N	4			110
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	187	3	8	9	Y	7			73
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5			78
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2			80
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	115	3	10	9	Y	9	78	1	11
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3			14
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16			30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	187	3	8	9	Y	7			73
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5			78
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2			80
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	100	3	10	9	Y	9	78	1	11
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	3	3	9	Y	3			14
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16			30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
 UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF. 2922 -	2964
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	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
08	2077	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	167	194	1			60
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	106					166
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	104					270
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	123	335	1			58
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	148					206
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	113	171	1			148

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
GUTHRIE 87		WELL #:		3	RRCID ->	181626	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7420 - 7664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				

GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7435 - 7635				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94				

GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7421 - 7610				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68				

LATERAL OIL AND GAS, LLC		487996			RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7520 - 7614				
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1												
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	47	1	9 9	N	8		54				
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3 9	N	3		57				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	1	3 9	N	3		60				
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	1	4 9	N	4	1 8	63				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63				

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470			RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7470 - 7569				
POWELL 26		WELL #:		2												
08	1085 N	152	-0-	-933	-0-	152	3		N	-0-		-0-				
09	840 N	229	-0-	-611	-0-	229	3		N	-0-		-0-				
10	713 N	252	-0-	-461	-0-	252	3		N	-0-		-0-				
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-				
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-		-0-				
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-		-0-				

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 - 7655				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1513 3	7 9	N		6			171	
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1421 3	6 9	N		5			176	
10	1550 N	271	-0-	-1279	-0-	264 3	7 9	N		6			182	
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N		-0-			182	
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1515 3	13 9	N		12			194	
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1518 3	8 9	N		7			201	

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706		
08	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1079 3	25 9	N		23			236	
09	1140 N	910	-0-	-230	-0-	896 3	14 9	N		13			249	
10	1147 N	334	-0-	-813	-0-	334 3		N		-0-			249	
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N		-0-			249	
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1156 3	43 9	N		39			288	
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 3	1 9	N		1	1 8		288	

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
08	868 N	790	-0-	-78	-0-	765 3	25 9	N		23			159	
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1003 3	18 9	N		16			175	
10	775 N	2	-0-	-773	-0-	2 3		N		-0-			175	
11	750 N	379	-0-	-371	-0-	379 3		N		-0-	145 1		30	
12	1054 N	644	-0-	-410	-0-	644 3		N		-0-			30	
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N		-0-			30	

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134	

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 - 7636		
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N		-0-			242	
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3		N		-0-			242	
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N		-0-			242	
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3		N		-0-			242	
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	368 3	8 9	N		7	161 1		88	
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N		-0-			88	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683
POWELL RANCH														
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	31 1	442 2	N		4			82	
						4 9								
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	30 1	434 2	N		3			85	
						3 9								
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	31 1	388 2	N		1			86	
						1 9								
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	432 2	N		6			92	
						7 9								
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	31 1	444 2	N		7			99	
						8 9								
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	N		12			111	
						13 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644															
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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682															
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-			67
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			67
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-			67
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1			Y	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
10		14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2			149
							2	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558															
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	93	1	639	2	N	12			84
							13	9							
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	90	1	623	2	N	12			96
							13	9							
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	93	1	587	2	N	11			107
							12	9							
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	90	1	419	2	N	-0-			107
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	93	1	409	2	N	-0-			107
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	93	1	351	2	N	2			109
							2	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1113	-0-	-592	-0-	16 1	1089 2	N	7		129
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	8 9	1807 2	N	11		140
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	12 9	1784 2	N	14	1 8	153
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31 1	1696 2	N	6		159
12	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	15 9	1728 2	N	2	2 8	159
01	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	30 1	1713 2	N	-0-		159
07						7 9					
08						31 1					
09						2 9					
10						31 1					
11						2 9					
12						31 1					
01						2 9					
01						31 1					

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668		
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-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716		
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-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	- 7584		
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-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	93	1	671	2	N	3			169
09	780 N	636	-0-	-144	-0-	3	9	546	2	N	-0-			169
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	90	1	615	2	N	2			171
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	2	9	592	2	N	-0-			171
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	N	-0-			171
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	2	N	-0-			171
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-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														
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	2	N	-0-			47
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	30	1	69	2	N	-0-			47
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-			47
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-			47
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-			47
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-			47
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
08	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	31	1	1787	2	N	5			90
09	2070 N	1428	-0-	-642	-0-	6	9	1392	2	N	5			95
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	2	N	5			100
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	6	9	2074	2	N	10			110
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	11	9	2170	2	N	11	1 8		120
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	31	1	2134	2	N	22			142
						24	9							
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	62	1	1174	2	N	3			53
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	3	9	1159	2	N	4			57
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	8			65
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	4	9	1178	2	N	8			73
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1199	2	N	7			80
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	8	9	1186	2	N	7			87
						62	1							
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		961 N	875	-0-	-86	-0-	31 1	844 2	Y	-0-				18
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	30 1	809 2	Y	-0-				18
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	30 1	817 2	Y	-0-				18
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	Y	-0-				18
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	31 1	831 2	Y	-0-				18
*01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	31 1	837 2	Y	-0-				18

TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7513 - 7663	
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-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7374 - 7479	
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	93 1	346 2	N	5				144
							6 9							
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	90 1	306 2	N	2				146
							2 9							
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	93 1	416 2	N	7				153
							8 9							
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	90 1	440 2	N	6				159
							7 9							
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	93 1	418 2	N	4				163
							4 9							
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	93 1	360 2	N	1				164
							1 9							

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7357 - 7458	
08		744 N	579	-0-	-165	-0-	93 1	483 2	N	3				73
							3 9							
09		660 N	543	-0-	-117	-0-	90 1	447 2	N	5				78
							6 9							
10		651 N	585	-0-	-66	-0-	93 1	484 2	N	7				85
							8 9							
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	90 1	469 2	N	2				87
							2 9							
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	93 1	490 2	N	-0-				87
*01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	93 1	553 2	N	-0-				87

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	
08		2118	2118	-0-	-0-	-0-	242 1	1876 2	N	-0-				-0-
09		1290 N	907	-0-	-383	-0-	108 1	725 2	N	-0-				-0-
							74 4							
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				-0-
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-				-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 21900		PERF.19304 - 19451			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

08		5425	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-		-0-
09		5250	20	-0-	-5230	-0-	20	1		N	-0-		-0-
10		5425	10	-0-	-5415	-0-	10	1		N	-0-		-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
12		5388 R	5388	-0-	-0-	-0-	207	1	5181	2	N	-0-	-0-
*01		11130	11130	-0-	-0-	-0-	1411	1	9719	2	N	-0-	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5708 - 5944			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
08		2449 X	1944	-0-	-505	-0-	1944	3		N	-0-		12
09		2370 X	1641	-0-	-729	-0-	1641	3		N	-0-		12
10		2449 X	1130	-0-	-1319	-0-	1130	3		N	-0-		12
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		12
12		1953 X	733	-0-	-1220	-0-	733	4		N	-0-		12
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
JOHNSON "40"				WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 19087		PERF.15183 - 15294			
08		65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	1891	1	51778	2	N	-0-	-0-
							12083	4					
09		61267 X	61267	-0-	-0-	-0-	1819	1	55644	2	N	-0-	-0-
							3804	4					
10		58869 X	54581	-0-	-4288	-0-	1886	1	51177	2	N	-0-	-0-
							1518	4					
11		56970 X	56198	-0-	-772	-0-	1814	1	54384	2	N	-0-	-0-
12		58869 X	26382	-0-	-32487	-0-	1449	1	24933	2	N	-0-	-0-
01		58869 X	605	-0-	-58264	-0-	490	1	24	2	N	-0-	-0-
							91	4					

CHRISTOPHER				WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15075 - 16660			
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	503	2	629	4	N	-0-	-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	806	2	128	4	N	-0-	-0-
10		899 N	630	-0-	-269	-0-	510	2	120	4	N	-0-	-0-
11		870 N	344	-0-	-526	-0-	343	2	1	4	N	-0-	-0-
12		899 N	18	-0-	-881	-0-	18	2			N	-0-	-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	418 2	102 9	N	93			183
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	470 2	76 9	N	69	172 1		80
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	265 2	72 9	N	65			145
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	437 2	91 9	N	83	184 1	1 8	43
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	434 2	101 9	N	92			135
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	300 2	77 9	N	70	1 8		204

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08		13826	13734	-0-	-92	-0-	13734 2		N	-0-			-0-
09		14012	14012	-0-	-0-	-0-	14012 2		N	-0-			-0-
10		13826	10555	-0-	-3271	-0-	10555 2		N	-0-			-0-
11		13380	10765	-0-	-2615	-0-	10765 2		N	-0-			-0-
12		13826	12220	-0-	-1606	-0-	12220 2		N	-0-			-0-
01		13826	12750	-0-	-1076	-0-	12750 2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
01		14B DENY	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09		660 N	397	-0-	-263	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
11		600 N	162	-0-	-438	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01		403 N	1	-0-	-402	-0-	1 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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716						CNTY: MIDLAND			
WHITTENBURG		WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5228 - 5506	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
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-
SAHARA OPERATING COMPANY		743279						CNTY: STERLING			
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672 - 7734	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-			-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-			-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3	N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.11850 -	12446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 X	2043	-0-	-282	-0-	2043	2	N	-0-			206
09	2250 X	1684	-0-	-566	-0-	1684	2	N	-0-			206
10	2325 X	1276	-0-	-1049	-0-	1276	2	N	-0-			206
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			206
12	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	1871	2	1 9	N	1		207
*01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF. 5445 -	5800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				87018 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #:		2	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7196 -	7540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	Y	3		3
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3 9	Y	3		6
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1	3 1	4
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-	3 1	1
*12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	1 1	-0-
*01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-		-0-

SUGG "D"				1901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
WELL #:				1901	RRCID ->	131261	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7387 -	7593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2		Y	-0-		6
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	77	2	9 9	Y	8		14
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	69	2	4 9	Y	4		18
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	38	2	1 9	Y	1		19
*12	93 #	80	-0-	-13	-0-	51	2	29 9	Y	26		45
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	42	2	6 9	Y	5		50

FERGUSON BROTHERS "34"				3	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
WELL #:				3	RRCID ->	136443	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-		21
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	101	2	2 9	Y	2		23
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	109	2	1 9	Y	1		24
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	19 1	5
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		5
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		5

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	589 #	499	-0-	-90	-0-	498 2	1 9	Y		1		12
09	570 #	525	-0-	-45	-0-	523 2	2 9	Y		2		14
10	589 #	550	-0-	-39	-0-	549 2	1 9	Y		1		15
11	540 #	495	-0-	-45	-0-	492 2	3 9	Y		3	12 1	6
*12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	633 2	1 9	Y		1		7
*01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y		-0-		7

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
08	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 2		Y		-0-		-0-
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	201 2		Y		-0-		-0-
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y		-0-		-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y		-0-		-0-
*12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y		-0-		-0-
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2		Y		-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y		-0-	1 1	-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y		-0-		-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y		-0-		-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y		-0-		-0-
*12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y		-0-		-0-
*01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y		-0-		-0-

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2		Y		-0-		10
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	65 2	1 9	Y		1		11
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	53 2	3 9	Y		3		14
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30 2		Y		-0-		14
*12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41 2		Y		-0-		14
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y		-0-		14

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y		-0-	1 1	-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	89 2	2 9	Y		2		2
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97 2	2 9	Y		2		4
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y		-0-		4
*12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y		-0-		4
*01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y		-0-	2 1	2

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
08	248 #	226	-0-	-22	-0-	223 2	3 9	Y		3	3 1	1
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	243 2	3 9	Y		3	2 1	2
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401 2	2 9	Y		2	3 1	1
11	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y		-0-	1 1	-0-
*12	248 #	113	-0-	-135	-0-	113 2		Y		-0-		-0-
01	248 #	103	-0-	-145	-0-	103 2		Y		-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					3
09		120 #	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	4	1			1
*12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609																	
08		186 #	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1					10
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					11
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1					12
11		162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	10	1			3
*12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3
*01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																	
08		124 #	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					11
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					12
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					13
11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	11	1			3
*12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																	
08		713 #	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					5
09		798 R	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					6
10		832 R	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					7
11		720 #	714	-0-	-6	-0-	710	2	4	9	Y	4	6	1			5
*12		947 R	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3					8
*01		911 R	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589																	
08		868 #	660	-0-	-208	-0-	659	2	1	9	Y	1					12
09		840 #	765	-0-	-75	-0-	764	2	1	9	Y	1					13
10		868 #	806	-0-	-62	-0-	805	2	1	9	Y	1					14
11		705 R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	11	1			6
*12		827 R	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					10
01		806 #	782	-0-	-24	-0-	775	2	7	9	Y	6					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		2
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2		Y	-0-		2
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1		3
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1	2 1	2
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		2
*01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		2

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
08	930 #	710	-0-	-220	-0-	709 2	1 9	Y	1		8
09	900 #	778	-0-	-122	-0-	776 2	2 9	Y	2		10
10	930 #	806	-0-	-124	-0-	806 2		Y	-0-		10
11	750 #	703	-0-	-47	-0-	701 2	2 9	Y	2	9 1	3
*12	948 R	948	-0-	-0-	-0-	945 2	3 9	Y	3		6
*01	871 R	871	-0-	-0-	-0-	864 2	7 9	Y	6		12

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-	1 1	-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	Y	4		4
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97 2	3 9	Y	3		7
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1		8
*12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		8
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-	4 1	4

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-		3
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-		3
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-		3
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	2 1	1
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		1
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		1

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-		2
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2		Y	-0-		2
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-		2
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	2 1	-0-
*12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
08	248 #	195	-0-	-53	-0-	192 2	3 9	Y	3	14 1	10
09	240 #	211	-0-	-29	-0-	209 2	2 9	Y	2		12
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	199 2	2 9	Y	2		14
11	240 #	140	-0-	-100	-0-	140 2		Y	-0-		14
*12	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 2		Y	-0-		14
01	217 #	168	-0-	-49	-0-	167 2	1 9	Y	1	7 1	8

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
08	806 #	714	-0-	-92	-0-	711 2	3 9	Y	3	8 1	7
09	753 R	753	-0-	-0-	-0-	751 2	2 9	Y	2		9
10	775 #	545	-0-	-230	-0-	543 2	2 9	Y	2		11
11	750 #	490	-0-	-260	-0-	489 2	1 9	Y	1		12
*12	775 #	681	-0-	-94	-0-	679 2	2 9	Y	2		14
01	775 #	671	-0-	-104	-0-	665 2	6 9	Y	5	7 1	12

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862											
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924											
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-
10	248 #	157	-0-	-91	-0-	153	2	4	9	Y	2
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	Y	2
*12	248 #	174	-0-	-74	-0-	170	2	4	9	Y	2
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	5

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762											
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-
*12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-
*01	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841											
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	1
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-
*12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844											
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	99	2	41	9	Y	40
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	2
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	8
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	137	2	58	9	Y	53
*12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	129	2	102	9	Y	92
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	157	2	61	9	Y	43

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
08		124 #		74	-0-	-50		-0-	74	2	Y	7
09		120 #		66	-0-	-54		-0-	66	2	Y	7
10		93 #		56	-0-	-37		-0-	56	2	Y	7
11		90 #		30	-0-	-60		-0-	30	2	Y	7
*12		62 #		41	-0-	-21		-0-	41	2	Y	7
01		62 #		34	-0-	-28		-0-	34	2	Y	7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758												
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-		-0-	156	2	Y	-0-
09		150 #	121	-0-	-29	-0-		-0-	118	2	Y	2
10		155 #	52	-0-	-103	-0-		-0-	49	2	Y	2
11		150 #	40	-0-	-110	-0-		-0-	40	2	Y	-0-
*12		155 #	37	-0-	-118	-0-		-0-	37	2	Y	-0-
01		155 #	42	-0-	-113	-0-		-0-	42	2	Y	-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103		-0-			N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103		-0-			N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103		-0-			N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103		-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103		-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103		-0-			N	-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894												
08		584 R	584	-0-	-0-	-0-		-0-	573	2	Y	11
09		847 R	847	-0-	-0-	-0-		-0-	837	2	Y	13
10		569 R	569	-0-	-0-	-0-		-0-	503	2	Y	64
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-		-0-	437	2	Y	47
*12		434 #	303	-0-	-131	-0-		-0-	290	2	Y	29
01		434 #	219	-0-	-215	-0-		-0-	211	2	Y	17

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-		-0-	63	2	Y	38
09		140 R	140	-0-	-0-	-0-		-0-	122	2	Y	28
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-		-0-	153	2	Y	3
11		60 #	42	-0-	-18	-0-		-0-	42	2	Y	-0-
*12		62 #	28	-0-	-34	-0-		-0-	28	2	Y	-0-
*01		77 R	77	-0-	-0-	-0-		-0-	73	2	Y	2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1					4
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					4
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					4
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-	3	1			1
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776																
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	7	1			12
11	210 #	119	-0-	-91	-0-	113	2	6	9	Y	5	15	1			2
*12	217 #	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022																
08	124 #	54	-0-	-70	-0-	51	2	3	9	N	3	5	1			3
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	52	2	1	9	N	1	3	1			1
10	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	1	1			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782																
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*12	310 #	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	299	-0-	-11	-0-	291	2	8	9	Y	7	3	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531																
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					3
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					3
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			1
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636																
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					4
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					4
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
*01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2 9	Y	2	1 1	1
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2 9	Y	2	2 1	1
11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2		Y	-0-	1 1	-0-
*12	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
01	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2		Y	-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-		6
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-		6
10	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-		6
11	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2		Y	-0-		6
*12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-		6
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-		6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

08	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9 9	Y	8	5 1	8
09	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14 9	Y	13	11 1	10
10	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1269	2	15 9	Y	14	20 1	4
11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	630	2	12 9	Y	11		15
12	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1299	2	14 9	Y	13	18 1	10
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	1	10 1	1

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
*01	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON B		WELL #: 318		RRCID -> 131292		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7558 - 7593				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	341 #	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-			1
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			1
10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8	2	1	7
11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	Y	9	11	1	5
12	341 #	221	-0-	-120	-0-	214	2	7	9	Y	6	8	1	3
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	348	2	8	9	Y	7	8	1	2

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-			-0-
09	364 R	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
08	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
11	270 #	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	217 #	107	-0-	-110	-0-		107	2		Y	-0-				-0-
09	210 #	187	-0-	-23	-0-		187	2		Y	-0-				-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-		222	2		Y	-0-				-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-		219	2		Y	-0-				-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	2		Y	-0-				-0-
*01	304 R	304	-0-	-0-	-0-		304	2		Y	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2		Y	-0-				-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2		Y	-0-				-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-		6	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-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-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520			
08	465 #	347	-0-	-118	-0-		347	2		Y	-0-				-0-
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-		342	2		Y	-0-				-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-		343	2		Y	-0-				-0-
11	330 #	319	-0-	-11	-0-		319	2		Y	-0-				-0-
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-		543	2		Y	-0-				-0-
*01	571 R	571	-0-	-0-	-0-		571	2		Y	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474			
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-		218	2		Y	-0-				-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-		190	2		Y	-0-				-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-		238	2		Y	-0-				-0-
11	327 R	327	-0-	-0-	-0-		327	2		Y	-0-				-0-
12	298 R	298	-0-	-0-	-0-		298	2		Y	-0-				-0-
01	248 #	124	-0-	-124	-0-		124	2		Y	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562			
08	279 #	154	-0-	-125	-0-		154	2		Y	-0-				3
09	240 #	220	-0-	-20	-0-		220	2		Y	-0-				3
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-		206	2		Y	-0-				3
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-		180	2		Y	-0-				3
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193	2		Y	-0-				-0-
*01	179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	2		Y	-0-		3 0		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
 FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2	140	2	Y	-0-					-0-
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	138	2	Y	-0-					-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2	145	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2	71	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2	31	2	Y	-0-					-0-
01	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2	13	2	Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2	702	2	Y	-0-					-0-
09	570 #	493	-0-	-77	-0-	493	2	493	2	Y	-0-					-0-
10	806 #	454	-0-	-352	-0-	454	2	454	2	Y	-0-					-0-
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2	810	2	Y	-0-					-0-
12	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2	899	2	Y	-0-					-0-
*01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2	916	2	Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	2489	2	Y	-0-					-0-
09	2010 #	1747	-0-	-263	-0-	1747	2	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2852 #	1608	-0-	-1244	-0-	1608	2	1608	2	Y	-0-					-0-
11	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	2873	2	Y	-0-					-0-
12	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2	3189	2	Y	-0-					-0-
*01	3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	3248	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	552	-0-	552	552	552	3	552	3	N	-0-					108
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					108
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					108
11	T. A.	2205	-0-	2205	2757	2205	3	2205	3	N	-0-					108
12	3080 R	323	-0-	-2757	-0-	323	3	323	3	N	-0-					108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF. 12091 - 16602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	2240	-0-	-1170	-0-	2109	3	131	9	Y	119	102	0			32
09	3240 X	1859	-0-	-1381	-0-	1801	3	58	9	Y	53	73	0			12
10	2945 X	1197	-0-	-1748	-0-	1074	3	123	9	Y	112	101	0			23
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1016	3	100	9	Y	91	59	0			55
12	2232 X	1003	-0-	-1229	-0-	922	3	81	9	Y	74	103	0			26
01	2232 X	226	-0-	-2006	-0-	226	3			Y	-0-	26	0			-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	462 3	13 9	Y	12	9 0		3
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	650 3	18 9	Y	16	16 0		3
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	3 0		-0-
12	496 N	154	-0-	-342	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
01	682 N	64	-0-	-618	-0-	64 3		Y	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758										
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910		
08	2325 N	2016	-0-	-309	-0-	1977 3	39 9	N	35			208
09	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2102 3	6 9	N	5			213
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128 3	6 9	N	5			218
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1983 3	39 9	N	35	166 1		87
12	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2022 3	46 9	N	42			129
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2060 3	79 9	N	72			201

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521		
08	558 N	79	-0-	-479	-0-	79 3		N	-0-			82
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	315 3		N	-0-			82
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	228 3	100 9	N	91			173
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	182 3	30 9	N	27	131 1	3 8	66
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	254 3	147 9	N	134	7 8		193
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	346 3	45 9	N	41	6 8		228

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209		
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	2943 3	111 9	N	101	164 1	2 8	77
09	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	2870 3	108 9	N	98	2 8		173
10	3100 X	1891	-0-	-1209	-0-	1775 3	116 9	N	105	175 1	1 8	102
11	3000 X	2704	-0-	-296	-0-	2623 3	81 9	N	74	3 8		173
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2988 3	127 9	N	115	174 1		114
*01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2971 3	119 9	N	108	137 1	4 8	81

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866		
08	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7667 3	99 9	Y	90	110 1		51
09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7675 3	100 9	Y	91	74 1		68
10	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8128 3	102 9	Y	93	113 1		48
11	7560 X	7402	-0-	-158	-0-	7299 3	103 9	Y	94	115 1		27
12	7905 X	7729	-0-	-176	-0-	7623 3	106 9	Y	96	77 1		46
01	7905 X	7732	-0-	-173	-0-	7624 3	108 9	Y	98	109 1		35

SM ENERGY COMPANY		788997										
TXL "W" 33		WELL #: 1LT		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12220 - 12320		
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	46 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	44 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
SMB TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9894 - 9914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		27
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		27
10		899 N	269	-0-	-630	-0-	267	2	N	2	2 8	27
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		27
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		27
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			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	
08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	1	9	157
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	1	9	158
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	1	9	159
11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	1	9	160
12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	3	9	163
*01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	4	9	167

G P II ENERGY, INC.			292232									
MAUER, B. M.			WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		157
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		157
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		157
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		157
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		157
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY			923063									
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	34	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	27	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	43	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	53	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063								
SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3			N	-0-		-0-
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3			N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-		-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-		-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731 - 2250	
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-		-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-		-0-
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1556 - 1664	
08	1788	252	-0-	-1536	89	252 2			N	-0-		-0-
09	275 N	186	-0-	-89	-0-	186 2			N	-0-		-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			N	-0-		-0-

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588										
MONCRIEF		WELL #:		5	RRCID ->	116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1215 - 1500	
08	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	85 1	1002 2		N	-0-		-0-
09	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	85 1	925 2		N	-0-		-0-
10	1023 #	879	-0-	-144	-0-	85 1	794 2		N	-0-		-0-
11	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	85 1	989 2		N	-0-		-0-
*12	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	85 1	970 2		N	-0-		-0-
01	1023 #	974	-0-	-49	-0-	85 1	889 2		N	-0-		-0-

ABELL-CONCO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120215	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1523 - 1841	
08	434 #	323	-0-	-111	-0-	76 1	238 2		Y	8	24 1	14
						9 9						
09	420 #	313	-0-	-107	-0-	76 1	229 2		Y	7		21
						8 9						
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	76 1	210 2		Y	5		26
						6 9						
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	76 1	305 2		Y	6	24 1	8
						7 9						
*12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	76 1	356 2		Y	6		14
						7 9						
*01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	76 1	289 2		Y	6		20
						7 9						

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			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

SPACE PRODUCTION INC.				807147										
STATE NEELY				WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EATON				WELL #:	1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES, GOLDIE				WELL #:	1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 -	1514
08	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-			-0-
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
*12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			172
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	940 3		N	-0-			172
10	1023 N	606	-0-	-417	-0-	603 3	3 9	N	3	120 1		55
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1057 3	11 9	N	10			65
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 3	13 9	N	12			77
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944 3	11 9	N	10			87

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	20181 X	8848	-0-	-11333	-0-	8813	2	35	9	Y	32	40	0	7
09	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	22076	2	30	9	Y	27	28	0	6
10	20181 X	14104	-0-	-6077	-0-	14065	2	39	9	Y	35	34	0	7
11	44830 X	44830	-0-	-0-	-0-	44819	2	11	9	Y	10	15	0	2
12	52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	52087	2			Y	-0-	2	0	-0-
*01	53282 X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073	
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	861	2	740	9	Y	673	738	0	137
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	1466	2	1147	9	Y	1043	964	0	216
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1182	2	1103	9	Y	1003	1033	0	186
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	825	2	883	9	Y	803	854	0	135
*12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	847	2	1343	9	Y	1221	1049	0	307
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	795	2	848	9	Y	771	934	0	144

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-		-0-
09	170 N	82	-0-	-88	-0-	82	3			Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
08	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	267 3 97 9	6 4	N	88	66 1	125
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	264 3 90 9	16 4	N	82	136 1	71
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	244 3 97 9	79 4	N	88	74 1	85
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	161 3	56 9	N	51	76 1	60
12	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	149 3 48 9	6 4	N	44		104
*01	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	288 3 105 9	34 4	N	95	104 1	95

TXL "E"		WELL #:		11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7647 -	9825
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR				
TXL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 7621 -	7804
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	13	-0-	13	B	13	13 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	677	-0-	677	B	690	677 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	1523	-0-	1523	B	2213	1523 2		Y	-0-		-0-
12	0	1664	-0-	1664	B	3877	1664 2		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	1201	-0-	-1899	B	1978	1201 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1219	2	125	9	N	114				286
09	1350 #	1258	-0-	-92	-0-	1148	2	110	9	N	100	186	1		200
10	1395 #	1288	-0-	-107	-0-	1168	2	120	9	N	109				309
11	1350 #	1164	-0-	-186	-0-	1163	2	1	9	N	1				310
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	182	1		160
01	1333 #	1287	-0-	-46	-0-	1164	2	123	9	N	112				272

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4061 X	1884	-0-	-2177	-0-	60	1	1824	2	N	-0-				160
09	3810 X	978	-0-	-2832	-0-	60	1	918	2	N	-0-				160
10	3100 X	1998	-0-	-1102	-0-	60	1	1938	2	N	-0-				160
11	3000 X	901	-0-	-2099	-0-	60	1	841	2	N	-0-				160
12	2108 X	226	-0-	-1882	-0-	60	1	166	2	N	-0-				160
01	1984 X	419	-0-	-1565	-0-	60	1	359	2	N	-0-				160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2358	3	40	9	N	36				181
09	3000 N	4951	-0-	1951	1951	4835	3	116	9	N	105	161	1		125
10	3100 N	4460	-0-	1360	3311	4427	3	33	9	N	30				155
11	3000 N	3286	-0-	286	3597	3280	3	6	9	N	5				160
12	8422 X	4825	-0-	-3597	-0-	4780	3	45	9	N	41	162	1		39
*01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4433	3	36	9	N	33				72

XTO ENERGY INC. 945936 PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13557	13557	-0-	-0-	-0-	341	1	13150	3	N	60	40	8		77
09	9480	8083	-0-	-1397	-0-	231	1	7809	3	N	39	19	8		97
10	9796	7641	-0-	-2155	-0-	308	1	7319	3	N	13				110
11	12724	12724	-0-	-0-	-0-	319	1	12185	3	N	200	158	8		152
12	11699	11699	-0-	-0-	-0-	319	1	11151	3	N	208	170	1	167 8	23
*01	12121	12121	-0-	-0-	-0-	341	1	11707	3	N	66	32	8		57

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
09	960 X	856	-0-	-104	-0-	856 3		N	-0-			-0-
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
12	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
*01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

7S OIL & GAS, LLC 954992
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	291			407
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	316			723
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	682			1405

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

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-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39179 04/27/2015												

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
DOWNIE RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592 - 1660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
DOWNIE RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551		
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-
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419		
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-
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430		
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-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10		372 N	218	-0-	-154	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11		T. A.	533	-0-	533	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12		T. A.	505	-0-	505	-0-	1038	505	3	N	-0-			-0-
01		T. A.	549	-0-	549	-0-	1587	549	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
*01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			N	-0-					-0-
09		210 N	141	-0-	-69	-0-		141	3			N	-0-					-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-		197	3			N	-0-					-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			N	-0-					-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			N	-0-					-0-
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

08	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-		45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-		10	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
LOCKHART				WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879 -	2954	
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2	N	-0-		-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2	N	-0-		-0-
10	744 N	461	-0-	-283	-0-	461 2	N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2	N	-0-		-0-
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

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	
08	1581 #	1506	-0-	-75	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
09	1530 #	1260	-0-	-270	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
10	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		-0-
11	1530 #	1442	-0-	-88	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
12	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
01	1674 #	1484	-0-	-190	-0-	1484 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		
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2	N	-0-		-0-
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2	N	-0-		-0-
10	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	1453	-0-	-2447	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
*12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES		
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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

08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
09	3360 X	1439	-0-	-1921	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
10	3472 X	2605	-0-	-867	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	1968	-0-	-1392	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
12	2449 X	1895	-0-	-554	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
01	2604 X	1838	-0-	-766	-0-	1838 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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 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

08	54839 X	37738	-0-	-17101	-0-	37738 2		N	-0-			-0-
09	49920 X	44316	-0-	-5604	-0-	44316 2		N	-0-			-0-
10	45483 X	45483	-0-	-0-	-0-	45483 2		N	-0-			-0-
11	42127 X	42127	-0-	-0-	-0-	42127 2		N	-0-			-0-
12	45787 X	41294	-0-	-4493	-0-	41294 2		N	-0-			-0-
01	45787 X	43053	-0-	-2734	-0-	43053 2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

08	9517 X	8868	-0-	-649	-0-	8868 2		N	-0-			-0-
09	9120 X	8301	-0-	-819	-0-	8301 2		N	-0-			-0-
10	9083 X	8326	-0-	-757	-0-	8326 2		N	-0-			-0-
11	8580 X	8389	-0-	-191	-0-	8389 2		N	-0-			-0-
12	8866 X	7683	-0-	-1183	-0-	7683 2		N	-0-			-0-
01	8866 X	8800	-0-	-66	-0-	8800 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	55614 X	14827	-0-	-40787	-0-	14827	2	N	-0-		-0-	
09	69900 X	69900	-0-	-0-	-0-	69900	2	N	-0-		-0-	
10	46647 X	46647	-0-	-0-	-0-	46647	2	N	-0-		-0-	
11	62312 X	62312	-0-	-0-	-0-	62312	2	N	-0-		-0-	
12	55614 X	51956	-0-	-3658	-0-	51956	2	N	-0-		-0-	
*01	61108 X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	2	N	-0-		-0-	
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
08	4743 X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2	N	-0-		-0-	
09	4530 X	4428	-0-	-102	-0-	4428	2	N	-0-		-0-	
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-		-0-	
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-		-0-	
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2	N	-0-		-0-	
*01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-		-0-	
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372				
08	5673 X	4740	-0-	-933	-0-	4740	2	N	-0-		-0-	
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2	N	-0-		-0-	
10	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	N	-0-		-0-	
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2	N	-0-		-0-	
12	5673 X	5584	-0-	-89	-0-	5584	2	N	-0-		-0-	
*01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2	N	-0-		-0-	
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A				
08	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2	N	-0-		-0-	
09	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	2	N	-0-		-0-	
10	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2	N	-0-		-0-	
01	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2	N	-0-		-0-	
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A				
CAMPBELL STATE		WELL #: 1										
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
09	870 N	298	-0-	-572	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000				
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1										
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	103	3	21 4 N	-0-		-0-	
09	360 N	63	-0-	-297	-0-	35	3	28 4 N	-0-		-0-	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	29	3	26 4 N	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	45	3	19 4 N	-0-		-0-	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	32	3	4 4 N	-0-		-0-	
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	23	3	1 4 N	-0-		-0-	

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	BALANCE

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	BALANCE

TOYAH (DEVONIAN)				90880	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511											
TOYAH B				WELL #:	2	RRCID ->	110069	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	9244	-	9284

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	BALANCE

PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431											
SHURTFLEFF UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	4960	-	5110

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	BALANCE

TOYAH (PENN. 11350)				90880	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511											
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/				WELL #:	3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11354	-	11364

08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	5311	2	N	-0-			-0-
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	3	N	-0-			-0-
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2597	3	N	6	6	8	-0-
								7							
11	1920 X	833	-0-	-1087	-0-	-0-	150	1	682	3	N	1	1	8	-0-
								1							
12	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	-0-	155	1	915	3	N	4	4	8	-0-
								4							
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	4	4	8	-0-

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	BALANCE

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
ARRIS OPERATING COMPANY LLC				033176										
WELTNER TRUST 32-55				WELL #:	1H	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	15640 - 17270	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CINNABAR OPERATING, LLC				153510										
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5800 - 6253	
08	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	929	-0-	-1334	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	1660	-0-	-620	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1316	-0-	-1009	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
JOSEPHINE 38				WELL #:	1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	12195 - 12908	
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-	7785	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6561	-0-	-969	-0-	-0-	6561	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	3788	-0-	-3838	-0-	-0-	3788	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6253	-0-	-1277	-0-	-0-	6253	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	4447	-0-	-3334	-0-	-0-	4447	2	N	-0-			-0-
*01	7781	X	5172	-0-	-2609	-0-	-0-	5172	2	N	-0-			-0-
COG OPERATING LLC				166150										
JOBIE STATE				WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820	
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12391 - 14670	
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			1
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	-0-	346	3	N	-0-			1
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-			1
12	3100	N	4905	-0-	1805	-0-	1805	79	1	N	-0-	4826	3	1
*01	3100	N	1601	-0-	-1499	-0-	306	1601	3	N	-0-			1
BLOCK 58 STATE 32				WELL #:	1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11616 - 11888	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10600 - 12702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 3	N	-0-			10
09	5820 X	5406	-0-	-414	-0-	5406 3	N	-0-			10
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 3	N	-0-			10
11	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 3	N	-0-			10
12	6014 X	5406	-0-	-608	-0-	5406 3	N	-0-			10
01	6014 X	4646	-0-	-1368	-0-	4646 3	N	-0-			10

BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12829 - 13536	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	
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-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10612 - 14212	
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-			-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3	N	-0-			-0-
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3	N	-0-			-0-
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3	N	-0-			-0-
12	3534 X	3117	-0-	-417	-0-	3117 3	N	-0-			-0-
01	3627 X	1899	-0-	-1728	-0-	1899 3	N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256		PERF.12950 - 15742	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5580 X	4420	-0-	-1160	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
10	5766 X	5245	-0-	-521	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
11	5580 X	5563	-0-	-17	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
12	5332 X	4248	-0-	-1084	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376								
08	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	3			N	-0-					-0-
09	13860 X	10213	-0-	-3647	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
10	14322 X	9640	-0-	-4682	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
11	13860 X	9294	-0-	-4566	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
12	12617 X	6796	-0-	-5821	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
01	11253 X	8585	-0-	-2668	-0-	8585	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469								
08	7564 X	3400	-0-	-4164	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
09	7320 X	4447	-0-	-2873	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
10	7130 X	6939	-0-	-191	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
*01	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #: 1H		RRCID -> 243000		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795								
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802								
08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
11	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
12	5549 X	1594	-0-	-3955	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	5549 X	2486	-0-	-3063	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660								
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730 - 16323
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511
08	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 3	N	-0-		-0-
09	9750 X	6620	-0-	-3130	-0-	6620 3	N	-0-		-0-
10	10168 X	6492	-0-	-3676	-0-	6492 3	N	-0-		-0-
11	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152 3	N	-0-		-0-
12	10168 X	6640	-0-	-3528	-0-	6640 3	N	-0-		-0-
01	9486 X	5270	-0-	-4216	-0-	5270 3	N	-0-		-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030
08	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120 3	N	-0-		-0-
09	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923 3	N	-0-		-0-
10	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373 3	N	-0-		-0-
11	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785 3	N	-0-		-0-
12	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735 3	N	-0-		-0-
*01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090 3	N	-0-		-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141
08	T. A.	5597	-0-	5597	5597	5597 3	N	-0-		-0-
09	T. A.	12836	-0-	12836	18433	12836 3	N	-0-		-0-
10	T. A.	2310	-0-	2310	20743	2310 3	N	-0-		-0-
11	21144 X	401	-0-	-20743	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01	9362 X	1520	-0-	-7842	-0-	1520 3	N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286
08	7378 X	1879	-0-	-5499	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
09	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 3	N	-0-		-0-
10	5673 X	4288	-0-	-1385	-0-	4288 3	N	-0-		-0-
11	5490 X	2846	-0-	-2644	-0-	2846 3	N	-0-		-0-
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
01	5859 X	1678	-0-	-4181	-0-	1678 3	N	-0-		-0-

YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820 - 15087
08	3689 X	43	-0-	-3646	-0-	43 3	N	-0-		-0-
09	3570 X	260	-0-	-3310	-0-	260 3	N	-0-		-0-
10	1426 X	36	-0-	-1390	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	1380 X	276	-0-	-1104	-0-	276 3	N	-0-		-0-
12	279 X	58	-0-	-221	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	279 X	7	-0-	-272	-0-	7 3	N	-0-		-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550
08	6014 X	5712	-0-	-302	-0-	5712 3	N	-0-		161
09	7080 X	4991	-0-	-2089	-0-	4991 3	N	-0-		161
10	7316 X	2232	-0-	-5084	-0-	2232 3	N	-0-		161
11	7080 X	5176	-0-	-1904	-0-	5176 3	N	-0-		161
12	6386 X	2723	-0-	-3663	-0-	2723 3	N	-0-		161
01	5704 X	1143	-0-	-4561	-0-	1143 3	N	-0-		161

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9796 X	630	-0-	-9166	-0-	630 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10680 X	523	-0-	-10157	-0-	523 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	11036 X	2281	-0-	-8755	-0-	2281 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*12	837 X	424	-0-	-413	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 3	N	-0-	-0-	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474 - 15802
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

JOBIE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID ->	246948	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11333 - 14853
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID ->	247107	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10773	PERF. 9916 - 13690
08	5704 X	4887	-0-	-817	-0-	4887 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5520 X	1261	-0-	-4259	-0-	1261 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5704 X	223	-0-	-5481	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	13	-0-	-4727	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	5	-0-	-4893	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-

JOBIE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4530 X	3250	-0-	-1280	-0-	3250 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5053 X	1021	-0-	-4032	-0-	1021 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5250 X	1517	-0-	-3733	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5425 X	1305	-0-	-4120	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5425 X	1517	-0-	-3908	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304
08	1426 X	666	-0-	-760	-0-	666 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	258	-0-	-517	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3	N	-0-	-0-	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735
08	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822 3	N	-0-	-0-	33
09	11850 X	10833	-0-	-1017	-0-	10833 3	N	-0-	-0-	33
*10	12245 X	3066	-0-	-9179	-0-	3066 3	N	-0-	-0-	33
*11	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-		N	-0-	-0-	33
*12	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15940 3	N	-0-	-0-	33
*01	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966 3	N	-0-	-0-	33

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
HARRISON STATE		WELL #:		2302	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714	- 14775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		837 N	492	-0-	-345	-0-	492 3		N	-0-			-0-
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3		N	-0-			-0-
10		589 N	480	-0-	-109	-0-	480 3		N	-0-			-0-
11		480 N	342	-0-	-138	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
*01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC				557076									
HARRISON STATE 56-38		WELL #:		3ST	RRCID ->	226710	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	18364	PERF.17580	- 18150	
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	56 1	370 2	N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	67 1	45 2	N	-0-			-0-
10		217 N	117	-0-	-100	-0-	89 1	28 2	N	-0-			-0-
11		420 N	287	-0-	-133	-0-	31 1	256 2	N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	124 1	85 2	N	-0-			-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.17256	- 18454	
08		10726 X	4119	-0-	-6607	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
09		10380 X	4061	-0-	-6319	-0-	2454 1	1607 2	N	-0-			-0-
10		10726 X	1771	-0-	-8955	-0-	1366 1	405 2	N	-0-			-0-
11		6180 X	1094	-0-	-5086	-0-	117 1	977 2	N	-0-			-0-
12		4185 X	1057	-0-	-3128	-0-	627 1	430 2	N	-0-			-0-
01		4185 X	1269	-0-	-2916	-0-	66 1	1203 2	N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37		WELL #:		1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747	- 18368	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	45 1	26 2	N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	20 1	6 2	N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	52 1	431 2	N	-0-			-0-
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1590 1	1094 2	N	-0-			-0-
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P JOHNSON		WELL #:		134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 9296	- 10226	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

JOHNSON STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400	- 11677	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #: 1H		RRCID -> 241997		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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								
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 STATE 42		WELL #: 1H		RRCID -> 244453		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951								
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221														
TYLER STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-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	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH	4696	PERF.	4538 - 4548	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010										TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4976 - 4988	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005										TOTAL DEPTH	5473	PERF.	4392 - 4406	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4713 - 4730	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4671 - 4680	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	T. A.		165	-0-	165	165	165	3	N	-0-		140
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		140
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	165			N	-0-	113 1	27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		27
01	T. A.		698	-0-	698	863	698	3	N	-0-	23 0	27

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/2015												

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	8339		3602	-0-	-4737	15347	2005	2	N	1452	1863 1	344
09	8070		5144	-0-	-2926	12421	4002	2	N	1038	1024 1	358
10	8339		14903	-0-	6564	18985	13733	2	N	1064	1179 1	243
11	8070		12460	-0-	4390	23375	11514	2	N	860	860 1	243
12	8339		11190	-0-	2851	26226	10055	2	N	1032	1032 1	243
*01	8339		10032	-0-	1693	27919	9207	2	N	750	702 1	291

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	4895 X		4895	-0-	-0-	-0-	4829	3	N	60		70
09	4950 X		4754	-0-	-196	-0-	4695	3	N	54	80 1	22
10	5921 X		4860	-0-	-1061	-0-	4854	3	N	5		27
11	5730 X		4728	-0-	-1002	-0-	4716	3	N	11	11 8	27
12	5921 X		4914	-0-	-1007	-0-	4877	3	N	34	14 8	47
*01	4924 X		4924	-0-	-0-	-0-	4880	3	N	40		87

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	482 N		482	-0-	-0-	-0-	406	3	N	69	19 8	73
09	1590 N		431	-0-	-1159	-0-	354	3	N	70	90 1	31
10	527 N		-0-	-0-	-527	-0-			N	37		68
11	480 N		214	-0-	-266	-0-	158	3	N	51	10 8	109
12	434 N		134	-0-	-300	-0-	95	3	N	35	15 8	129
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	94	57 8	166

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
O													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
O													
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
							149	4					
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-
							118	4					
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-
							161	4					
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-
							173	4					
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
							179	4					
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
							198	4					

STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20869 - 21175	
O													
08	33591	X	33591	-0-	-0-	-0-	552	1	12064	2	N	-0-	-0-
							20975	4					
09	46110	X	35322	-0-	-10788	-0-	567	1	13222	2	N	-0-	-0-
							21533	4					
10	47647	X	20067	-0-	-27580	-0-	391	1	6807	2	N	-0-	-0-
							12869	4					
11	46110	X	22681	-0-	-23429	-0-	394	1	7692	2	N	-0-	-0-
							14595	4					
12	36487	X	28353	-0-	-8134	-0-	504	1	9453	2	N	-0-	-0-
							18396	4					
01	36487	X	19704	-0-	-16783	-0-	339	1	6135	2	N	-0-	-0-
							13230	4					

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898	- 21190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	68325 X	68325	-0-	-0-	-0-	1124 1	24539 2	N	-0-		-0-	
						42662 4						
09	69071 X	69071	-0-	-0-	-0-	1109 1	25855 2	N	-0-		-0-	
						42107 4						
10	65823 X	65823	-0-	-0-	-0-	1284 1	22329 2	N	-0-		-0-	
						42210 4						
11	73853 X	73853	-0-	-0-	-0-	1282 1	25048 2	N	-0-		-0-	
						47523 4						
12	60946 X	56397	-0-	-4549	-0-	1003 1	18802 2	N	-0-		-0-	
						36592 4						
01	60946 X	51558	-0-	-9388	-0-	888 1	16053 2	N	-0-		-0-	
						34617 4						

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033	- 21109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1	
09	3000 N	13631	-0-	10631	10631	1072 1	12559 2	N	-0-		1	
10	3100 N	24478	-0-	21378	32009	1828 1	22650 2	N	-0-		1	
11	3000 N	20720	-0-	17720	49729	1748 1	18972 2	N	-0-		1	
12	64800 X	15071	-0-	-49729	-0-	1443 1	13628 2	N	-0-		1	
*01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1331 1	11611 2	N	-0-		1	

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247	- 18292
08	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	155 1	27272 2	N	-0-		53	
09	27000 X	26189	-0-	-811	-0-	150 1	26039 2	N	-0-		53	
10	27962 X	23776	-0-	-4186	-0-	150 1	23626 2	N	-0-		53	
11	27060 X	24505	-0-	-2555	-0-	150 1	24355 2	N	-0-		53	
12	27962 X	22601	-0-	-5361	-0-	150 1	22451 2	N	-0-		53	
01	27435 X	23768	-0-	-3667	-0-	155 1	23613 2	N	-0-		53	

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.18931 - 18961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3818	3	N	-0-
09	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-
10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-
*01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC				638506		CAPACITY			CNTY: WARD		
GOLDEN											
		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY			CNTY: WARD		
ELMER											
		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804
08	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	1575	1	14019	2	Y	-0-
09	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	1188	1	12164	2	Y	-0-
10	12028 X	11114	-0-	-914	-0-	973	1	10141	2	Y	-0-
11	15060 X	8148	-0-	-6912	-0-	788	1	7360	2	Y	-0-
12	15562 X	9946	-0-	-5616	-0-	1088	1	8858	2	Y	-0-
01	15562 X	10989	-0-	-4573	-0-	1269	1	9720	2	Y	-0-

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
RW OPERATING CORP.				739826							
UNIVERSITY 16		WELL #:		208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6242 - 6249
08	1550 #	1430	-0-	-120	-0-	1426	2	4	9	N	245
09	1080 #	136	-0-	-944	-0-	134	2	2	9	N	247
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	247
11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	252
12	1798 #	1448	-0-	-350	-0-	1445	2	3	9	N	255
01	1426 #	739	-0-	-687	-0-	739	2			N	255

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563		CAPACITY			CNTY: PECOS		
UNIVERSITY "8"											
		WELL #:		1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262
08	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	53
09	540 #	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	53
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	53
11	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	53
12	806 #	543	-0-	-263	-0-	543	2			N	53
01	806 #	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	53

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563										
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			30
09	960 #	180	-0-	-780	-0-	180	2			Y	-0-			30
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			30
11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			30
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			30
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			30

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283				
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			20
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-			20
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-			20
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1	34
*01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1	34

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236				
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	105	2	57	9	Y	52	55	1	26
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	6	2	53	9	Y	48			74
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	51	89	1	36
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	77	99	1	14
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	74	2	54	9	Y	49	36	1	27
01	155 #	67	-0-	-88	-0-	27	2	40	9	Y	36	36	1	27

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2		RRCID -> 183358		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246				
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	286	2	29	9	Y	26	28	1	63
09	180 #	54	-0-	-126	-0-	28	2	26	9	Y	24			87
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	26	45	1	68
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	38	49	1	57
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1	71
01	310 #	173	-0-	-137	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1	71

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3		RRCID -> 183361		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300				
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	468	2	57	9	Y	52	55	1	66
09	210 #	102	-0-	-108	-0-	49	2	53	9	Y	48			114
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	51	89	1	76
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	76	99	1	53
12	527 #	476	-0-	-51	-0-	367	2	109	9	Y	99	71	1	81
01	527 #	212	-0-	-315	-0-	133	2	79	9	Y	72	72	1	81

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4		RRCID -> 183364		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287				
08	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1161	2	30	9	Y	27	28	1	75
09	510 #	124	-0-	-386	-0-	98	2	26	9	Y	24			99
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	26	45	1	80
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	37	49	1	68
12	1178 #	422	-0-	-756	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1	82
01	1178 #	173	-0-	-1005	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1	82

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7		RRCID -> 183367		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325				
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	452	2	57	9	Y	52	55	1	62
09	240 #	72	-0-	-168	-0-	19	2	53	9	Y	48			110
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	52	89	1	73
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	99	1	50
12	403 #	176	-0-	-227	-0-	122	2	54	9	Y	49	36	1	63
01	403 #	84	-0-	-319	-0-	44	2	40	9	Y	36	36	1	63

VISTA GRANDE (WOODFORD)			93998 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC			457759										
EDWARDS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 278672		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 14531		PERF. 14709 - 18091		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		0 W	53264	-0-	53264	299908	53257 3	7 9	N	6	6 8		-0-
09		0 W	40947	-0-	40947	340855	40935 3	12 9	N	11	11 8		-0-
10		0 W	39016	-0-	39016	379871	39007 3	9 9	N	8	8 8		-0-
11		0 W	35459	-0-	35459	415330	35457 3	2 9	N	2	2 8		-0-
12		0 W	33055	-0-	33055	448385	33041 3	14 9	N	13	13 8		-0-
01		0 W	28472	-0-	28472	476857	28465 3	7 9	N	6	6 8		-0-

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		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
08		713 #	681	-0-	-32	-0-	681 2		N	-0-			1
09		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			1
10		804 R	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1	1 0		1
11		820 R	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9	N	1	1 0		1
12		1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1108 2	1 9	N	1	1 0		1
*01		2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2858 2	1 9	N	1	1 0		1

TERRY 17			WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646		
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-

F. GONGER 19			WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A		
08		961 #	941	-0-	-20	-0-	941 2		N	-0-			139
09		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			139
10		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			139
11		990 #	900	-0-	-90	-0-	899 2	1 9	N	1			140
12		1023 #	858	-0-	-165	-0-	856 2	2 9	N	2			142
01		1023 #	964	-0-	-59	-0-	964 2		N	-0-			142

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		
08		DLQ G-10	567	-0-	567	1600	516 2	51 9	Y	46	151 0		-0-
09		2202 N	602	-0-	-1600	-0-	585 2	17 9	Y	15			15
10		744 N	643	-0-	-101	-0-	637 2	6 9	Y	5			20
11		660 N	549	-0-	-111	-0-	538 2	11 9	Y	10			30
12		620 N	487	-0-	-133	-0-	457 2	30 9	Y	27			57
01		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2		Y	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677			
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				1
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				1
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-				1
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-	1	0		-0-
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-				-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-

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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIANA OIL & GAS				779259											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517			
*08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				89
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-				89
*10	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				89
*11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				89
*12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				89
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
09	660 #	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-				-0-
10	682 #	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-				-0-
11	660 #	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-				-0-
12	682 #	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-				-0-
01	682 #	293	-0-	-389	-0-	293	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			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1166	2	25	9	Y	23	24	1		2
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	679	2	23	9	Y	21	20	1		3
10	806 N	27	-0-	-779	-0-	27	2			Y	-0-	3	1		-0-
11	780 N	50	-0-	-730	-0-	44	2	6	9	Y	5	4	1		1
12	713 N	113	-0-	-600	-0-	82	2	31	9	Y	28	24	1		5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				5

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954			TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	Y	25	26	1	5
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	489	2	26	9	Y	24	25	1	4
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	474	2	18	9	Y	16	16	1	4
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	552	2	30	9	Y	27	24	1	7
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	547	2	29	9	Y	26	28	1	5
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			5

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A					
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124					
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	Y	22	23	1	11
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	2	23	9	Y	21	21	1	11
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	Y	17	14	1	14
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	Y	8	12	1	10
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1209	2	29	9	Y	26	23	1	13
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-			13

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A					
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	357	2	16	4	Y	23	23	1	12
						25	9							
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	524	2	25	4	Y	22	22	1	12
						24	9							
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	393	2	168	4	Y	25	16	1	21
						28	9							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	3	4	Y	6	18	1	9
						7	9							
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	601	2	9	4	Y	27	22	1	14
						30	9							
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	589	2	47	4	Y	-0-			14

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300					
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	665	2	24	9	Y	22	23	1	11
09	690 N	53	-0-	-637	-0-	43	2	10	9	Y	9	15	1	5
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	728	2	18	9	Y	16	7	1	14
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	12	1	10
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26	23	1	13
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-			13

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	Y	22	23	1			11
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	Y	21	21	1			11
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	Y	26	23	1			13
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					13

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142								
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148								
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	797	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	930 N	886	-0-	-244	-0-	656	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	46	1			6
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	823	2	62	9	Y	56	53	1			9
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					9

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187								
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	30	2	1	4	Y	24	25	1	2
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	26	9	2	4	Y	22	21	1	3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	20	2			Y	24	24	1	3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	24	9			Y	25	25	1	3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	29	27	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188					
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	530	2	3	4	Y	24	25	1	2
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	26	9	4	4	Y	22	21	1	3
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	44	9	26	4	Y	24	24	1	3
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	153	2	28	9	Y	25	25	1	3
12	496 N	328	-0-	-168	-0-	26	9	1	4	Y	26	25	1	4
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	16	4	Y	-0-			4
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	29	27	1	5
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	29	9			Y	-0-			5
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	260	2			Y	-0-			5
11	480 N	300	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
12	496 N	328	-0-	-168	-0-					Y	-0-			5
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136					
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	4	Y	24	25	1	2
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	26	9	23	4	Y	40	37	1	5
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1283	2	145	4	Y	27	28	1	4
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	44	9	3	4	Y	24	25	1	3
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	826	2	7	4	Y	29	27	1	5
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	-0-			5
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			5
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	-0-			5
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-			5
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	-0-			5
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1125	2	195	4	Y	-0-			5
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 167030		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180					
EDWARDS, W. P.		WELL #: 12												
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	372	3	72	9	Y	65	62	1	25
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	468	3	66	9	Y	60	64	1	21
10	589 N	338	-0-	-251	-0-	272	3	66	9	Y	60	52	1	29
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	542	3	65	9	Y	59	59	1	29
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	Y	65	59	1	35
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	438	3	72	9	Y	65	67	1	33

EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153					
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-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HENNDERSON, M. F.				WELL #: 158	RRCID -> 067267	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	78	-0-	78	78	69 3	9 9	Y	8	9 1		1
09	T. A.	86	-0-	86	164	75 3	11 9	Y	10	10 1		1
10	T. A.	95	-0-	95	259	85 3	10 9	Y	9	9 1		1
11	355 X	96	-0-	-259	-0-	85 3	11 9	Y	10	9 1		2
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	108 3	12 9	Y	11	11 1		2
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120 3	10 9	Y	9	10 1		1

HENNDERSON, M. F.				WELL #: 45	RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183 - 3024				
08	T. A.	811	-0-	811	811	787 3	24 9	Y	22	31 1		17
09	T. A.	795	-0-	795	1606	775 3	20 9	Y	18	22 1		13
10	T. A.	796	-0-	796	2402	783 3	13 9	Y	12	11 1		14
11	3160 X	758	-0-	-2402	-0-	758 3		Y	-0-	7 1		7
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-	5 1		2
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		Y	-0-	2 1		-0-

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				
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-

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				
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	919	-0-	-383	-0-	919 3		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984 3		N	-0-			-0-
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 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				
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364								
FOSTER, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 134103	COMPL. DATE 03/28/1990	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4704 - 4762				
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-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364												
HODGE, J. H.				WELL #:	4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 - 4764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

G P II ENERGY, INC.				292232												
STRAIN, C. H.				WELL #:	2	RRCID ->	134402	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4810 - 4880			
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	-0-	129	2	30	9	Y	27	30	1		4
09	420 N	60	-0-	-360	-0-	-0-	30	2	30	9	Y	27	24	1		7
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1		3
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	28	21	1		10
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	31	9	Y	28	30	1		8
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26	30	1		4

ICE BROTHERS, INC.				421790												
HODGE, H. T.				WELL #:	1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	N/A			
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1				88
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1				89
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3				92
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				92
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1				93
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				93

HODGE, J. H.				WELL #:	1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A			
08	3689 X	3281	-0-	-408	-0-	-0-	3246	3	35	9	Y	32				75
09	3930 X	2234	-0-	-1696	-0-	-0-	2208	3	26	9	Y	24				99
10	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	-0-	3904	3	47	9	Y	43				142
11	3930 X	3484	-0-	-446	-0-	-0-	3441	3	43	9	Y	39	145	1		36
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	3	48	9	Y	44				80
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	3	54	9	Y	49				129

HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2				10
09	300 N	115	-0-	-185	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2				12
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2				14
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	8	1		8
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2				10
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2				12

HODGE, J. H.				WELL #:	3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932			
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4				9
09	600 N	211	-0-	-389	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2				11
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3				14
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4	12	1		6
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4				10
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	Y	4				14

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790										
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	400 3	2 9	Y	2	74	
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	326 3	11 9	Y	10	84	
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466 3	1 9	Y	1	85	
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	319 3	6 9	Y	5	30	
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	275 3	2 9	Y	2	32	
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	245 3	2 9	Y	2	34	

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735			
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503 3	3 9	Y	3	69	
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	382 3	12 9	Y	11	80	
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541 3	2 9	Y	2	82	
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454 3	9 9	Y	8	4	
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	268 3	2 9	Y	2	6	
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	251 3	3 9	Y	3	9	

INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		423656		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-	-0-	
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-	-0-	
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	613 2		Y	-0-	-0-	
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789 2		Y	-0-	-0-	
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-	-0-	
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-	-0-	

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A			
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 2	1 9	Y	1	97	
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	Y	1	98	
10	992	N	750	-0-	-242	-0-	749 2	1 9	Y	1	99	
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	965 2	1 9	Y	1	100	
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975 2	1 9	Y	1	101	
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942 2	1 9	Y	1	102	

LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL		495445		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

MECO IV, LLC STATE-TREES "18"		557076		WELL #: 1		RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084	
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	902	
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	187 3	28 9	Y	25	25	
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	106 3	11 9	Y	10	35	
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	484 3	51 9	Y	46	28	
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414 3	24 9	Y	22	-0-	

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
 HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			190
09	570 N	139	-0-	-431	-0-	136	2	3	9	N	3	3	8			190
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					190
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			190
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2015 - P/A 08/21/15

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
MECO IV, LLC				557076								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776
08	9951 X	2729	-0-	-7222	-0-	2729	3		Y	-0-		178
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-	178 7	-0-
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-		-0-
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3		Y	-0-		-0-
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3		Y	-0-		-0-
01	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2243	3		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A
08	T. A.	33742	-0-	33742	33742	33740	3	2	9	Y	2	79
09	T. A.	22046	-0-	22046	55788	22045	3	1	9	Y	1	80
10	T. A.	30677	-0-	30677	86465	30669	3	8	9	Y	7	87
11	119202 X	32737	-0-	-86465	-0-	32729	3	8	9	Y	7	94
12	30813 X	30813	-0-	-0-	-0-	30813	3		Y	-0-		94
01	33728 X	25820	-0-	-7908	-0-	25820	3		Y	-0-		94

HODGE -B-				WELL #:	1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-	
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-	

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	
08	2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2039	3	18	9	Y	16	52
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1143	3	11	9	Y	10	62
10	2987 N	2987	-0-	-0-	B	-0-	2972	3	15	9	Y	14	76
11	2384 N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2375	3		9	Y	8	58
*12	2701 N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2691	3	10	9	Y	9	67
*01	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2539	3	18	9	Y	16	83

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST		//CONT.//	94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES		
		WELL #:	1	RRCID -> 051241	COMPL. DATE 06/04/1971	TOTAL DEPTH 16540	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		17732 N	22811	-0-	5079 B	-2430	22811 2	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2430				
09		25110 #	14084	-0-	-11026 B	-13456	14084 2	-0-
10		25947 #	23044	-0-	-2903 B	-16359	23044 2	-0-
11		25110 #	21737	-0-	-3373 B	-19732	21737 2	-0-
12		22816 #	24531	-0-	1715 B	-18017	24531 2	-0-
01		22552	20677	-0-	-1875 B	-19892	20677 2	-0-

MECO IV, LLC HODGE, J. H.		WELL #:	5	RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545	PERF. N/A	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD		WELL #:	1 L	RRCID -> 041982	COMPL. DATE 08/26/1992	TOTAL DEPTH 15093	PERF. 13810 - 15093	
08		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3	3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		2490 #	2222	-0-	-268 B	-268	2222 3	3
10		2573 #	2669	-0-	96 B	-172	2669 3	3
11		2490 #	2485	-0-	-5 B	-177	2485 3	3
12		2294 #	2126	-0-	-168 B	-345	2126 3	3
01		2573 #	2636	-0-	63 B	-282	2636 3	3

HODGE -B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A	
08		21756	30952	-0-	9196 B	329	30952 3	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		329				
09		34620	25157	-0-	-9463 B	-9134	25157 3	-0-
10		26261	31205	-0-	4944 B	-4190	31205 3	-0-
11		34620	29130	-0-	-5490 B	-9680	29130 3	-0-
12		28933	28594	-0-	-339 B	-10019	28594 3	-0-
01		22552	29814	-0-	7262 B	-2757	29814 3	-0-

WAHA (GAS STORAGE) ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP WAHA/FROST		WELL #:	1C	RRCID -> 220327	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A	
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WAHA/FROST		WELL #:	2C	RRCID -> 220333	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A	
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: REEVES				
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364											
WAHA/FROST				WELL #:	4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #:	5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #:	9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #:	10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
08	16809	16809	-0-	-0-	-0-	16779	3	30	9	N	27	163	1	22
09	12107	12107	-0-	-0-	-0-	12083	3	24	9	N	22			44
10	12765	12765	-0-	-0-	-0-	12736	3	29	9	N	26			70
11	14155	14155	-0-	-0-	-0-	14130	3	25	9	N	23			93
12	13335	13335	-0-	-0-	-0-	13309	3	26	9	N	24			117
*01	13366	13366	-0-	-0-	-0-	13333	3	33	9	N	30			147

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		
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	3	18	9	Y	16			52
09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10			62
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4678	3	15	9	Y	14			76
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3665	3	9	9	Y	8	26	1	58
*12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4153	3	10	9	Y	9			67
*01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4349	3	18	9	Y	16			83

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116	- 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889 2	1 9	N	1	1 8		27
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-			27
10		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 2		N	-0-			27
11		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6771 2	18 9	N	16			43
12		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7571 2	29 9	N	26	1 8		68
*01		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6745 2	30 9	N	27			95

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A		
08		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16862 3	1 9	Y	1			101
09		24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	24381 3	1 9	Y	1			102
10		26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	26168 3	8 9	Y	7			109
11		24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24977 3	9 9	Y	8			117
12		23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	23988 3		Y	-0-			117
*01		24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	24427 3		Y	-0-			117

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844	- 10110	
08		T. A.	43110	-0-	43110	43110	43110 3		Y	-0-			152
09		T. A.	29721	-0-	29721	72831	29721 3		Y	-0-			152
10		T. A.	22451	-0-	22451	95282	22451 3		Y	-0-			152
11		127567 X	32285	-0-	-95282	-0-	32285 3		Y	-0-			152
12		38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	38689 3		Y	-0-			152
01		43121 X	40016	-0-	-3105	-0-	40016 3		Y	-0-			152

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WAHA (MONTTOYA)				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	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544		CAPACITY			CNTY: REEVES				
RAPE 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898	- 17621	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, WAYNE				WELL #:	16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	9666	-0-	9666	9666	9666	3		Y	-0-		46
09		T. A.	9335	-0-	9335	19001	9335	3		Y	-0-		46
10		T. A.	7854	-0-	7854	26855	7854	3		Y	-0-		46
11		35253 X	8398	-0-	-26855	-0-	8398	3		Y	-0-		46
12		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3		Y	-0-		46
*01		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3		Y	-0-		46

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988	
08		42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	42180	3	58 9	N	53	179 1 2 8	84
09		44700 X	33540	-0-	-11160	-0-	33473	3	67 9	N	61		145
10		46190 X	39031	-0-	-7159	-0-	38967	3	64 9	N	58		203
11		44700 X	37974	-0-	-6726	-0-	37894	3	80 9	N	73		276
12		42253 X	36880	-0-	-5373	-0-	36790	3	90 9	N	82	188 1	170
01		42253 X	35972	-0-	-6281	-0-	35886	3	86 9	N	78		248

LIGON, S E 20				WELL #:	1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740	
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		Y	-0-		57
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-		57
10		1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	3		Y	-0-		57
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3		Y	-0-		57
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		Y	-0-		57
*01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9 9	Y	8		65

WAHA (MONTROYA 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	
08		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6426	3	32 9	Y	29		85
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3522	3	23 9	Y	21		106
10		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6946	3	26 9	Y	24		130
11		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6738	3	17 9	Y	15	41 1	104
*12		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7708	3	20 9	Y	18		122
*01		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7332	3	31 9	Y	28		150

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876	
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	3	8 9	Y	7		23
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3768	3	6 9	Y	5		28
10		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4899	3	10 9	Y	9		37
11		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4291	3	4 9	Y	4	11 1	30
*12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4125	3	6 9	Y	5		35
*01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4246	3	11 9	Y	10		45

BREITBURN OPERATING L.P.				090732			CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15602	
08		44624 X	44624	-0-	-0-	-0-	44424	2	200 9	N	182	182 0	112
09		35070 X	-0-	-0-	-35070	-0-	-0-			N	-0-		112
10		43268 X	43268	-0-	-0-	-0-	43268	2		N	-0-		112
11		41324 X	41324	-0-	-0-	-0-	41324	2		N	-0-		112
12		45760 X	45760	-0-	-0-	-0-	45553	2	207 9	N	188	188 1	112
*01		38694 X	38694	-0-	-0-	-0-	38497	2	197 9	N	179	179 1	112

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MECO IV, LLC				557076								
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		6634 X	5394	-0-	-1240	-0-	5394 3		N	-0-		15
09		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 3		N	-0-	15 7	-0-
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5833 3	2 9	N	2		2
11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5459 3	19 9	N	17		19
12		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5958 3	40 9	N	36		55
01		5921 X	5798	-0-	-123	-0-	5798 3		N	-0-		55

XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
08		18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	18167 3	3 9	Y	3		96
09		17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	17218 3	1 9	Y	1		97
10		17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	17848 3	7 9	Y	6		103
11		16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	16933 3	8 9	Y	7		110
12		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	16588 3		Y	-0-		110
*01		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17191 3		Y	-0-		110

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
08		T. A.	10862	-0-	10862	10862	10850 3	12 9	N	11		51
09		T. A.	11211	-0-	11211	22073	11196 3	15 9	N	14		65
10		T. A.	11847	-0-	11847	33920	11830 3	17 9	N	15		80
11		43941 X	10021	-0-	-33920	-0-	10003 3	18 9	N	16		96
12		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10002 3	22 9	N	20		116
01		11656 X	10008	-0-	-1648	-0-	9984 3	24 9	N	22	124 1	14

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
08		T. A.	27873	-0-	27873	27873	27793 3	80 9	N	73	188 1	120
09		T. A.	17464	-0-	17464	45337	17431 3	33 9	N	30		150
10		T. A.	18429	-0-	18429	63766	18429 3		N	-0-		150
11		85568 X	21802	-0-	-63766	-0-	21802 3		N	-0-		150
12		20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	20050 3	85 9	N	77		227
01		27869 X	20052	-0-	-7817	-0-	19960 3	92 9	N	84	177 1	134

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970
08		27280 X	25244	-0-	-2036	-0-	25164 2	80 9	N	73		120
09		26400 X	16747	-0-	-9653	-0-	16668 2	79 9	N	72		192
10		27280 X	2096	-0-	-25184	-0-	2096 2		N	-0-		192
11		24420 X	24393	-0-	-27	-0-	24288 2	105 9	N	95		287
12		33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	33544 2	206 9	N	187	183 1	291
*01		27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	27255 2	124 9	N	113	186 1	218

WAHA (MONTROYA 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
08		8091	7576	-0-	-515	-0-	7535 3	41 9	N	37		121
09		7440 #	6721	-0-	-719	-0-	6687 3	34 9	N	31		152
10		7537 R	7537	-0-	-0-	-0-	7497 3	40 9	N	36	152 1	36
11		7320 #	6925	-0-	-395	-0-	6882 3	43 9	N	39		75
12		7564 #	6998	-0-	-566	-0-	6962 3	36 9	N	33		108
01		7564 #	7444	-0-	-120	-0-	7404 3	40 9	N	36	122 1	22

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)			94656 086		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
TEMA OIL AND GAS COMPANY			841329									
BODKINS, J.D.			WELL #: 3		RRCID -> 154679		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5496 - 5540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

BODKIN, J. D.			WELL #: 5		RRCID -> 168245		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5953 - 5980	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	22
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	22
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	22
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	22
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22

FROST, J.			WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6445		PERF. 4918 - 4923	
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)			94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
BODKINS			WELL #: 12H		RRCID -> 195658		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12657 - 13701	
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	33
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	33
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	33
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	33
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	33
*01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	33

RAPE "13"			WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043		PERF.13351 - 17315	
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-
11	4530	X	2979	-0-	-1551	-0-	2979	2			N	-0-
12	4681	X	1822	-0-	-2859	-0-	1822	2			N	-0-
01	4681	X	2243	-0-	-2438	-0-	2243	2			N	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		6200 X	5781	-0-	-419	-0-		5781	2		48 3	-0-
09		5910 X	3625	-0-	-2285	-0-		3625	2			-0-
10		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-		7040	2			-0-
11		6120 X	5457	-0-	-663	-0-		5457	2			-0-
12		6324 X	5804	-0-	-520	-0-		5804	2			-0-
01		6913 X	5716	-0-	-1197	-0-		5716	2			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286												
08		4991 X	4779	-0-	-212	-0-		4779	2			43
09		4830 X	3084	-0-	-1746	-0-		3084	2			43
10		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-		5880	2			43
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		4796	2			43
12		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-		4889	2			43
01		5890 X	4833	-0-	-1057	-0-		4833	2			43

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498												
08		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-		11805	2		48 3	-0-
09		11910 X	10016	-0-	-1894	-0-		10016	2			-0-
10		13361 X	9150	-0-	-4211	-0-		9150	2			-0-
11		12930 X	10284	-0-	-2646	-0-		10284	2			-0-
12		13361 X	13106	-0-	-255	-0-		13106	2			-0-
01		11811 X	10014	-0-	-1797	-0-		10014	2			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												
08		2015 X	1942	-0-	-73	-0-		1942	3			126
09		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3			126
10		2697 X	2031	-0-	-666	-0-		2031	3			126
11		2610 X	2209	-0-	-401	-0-		2209	3			126
12		2697 X	1715	-0-	-982	-0-		1715	3			126
01		2108 X	1999	-0-	-109	-0-		1999	3			126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		3389	2			-0-
09		3000 X	2494	-0-	-506	-0-		2494	2			-0-
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3760	2			-0-
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385	2			-0-
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3468	2			-0-
*01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		3451	2			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												
08		12 X	2	-0-	-10	-0-		2	2			20
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			20
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			20
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			20
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			20
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			20

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
XTO ENERGY INC. 945936												
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	3567	-0-	-29	-0-	3567	3		Y	-0-		39
09	3450 X	2207	-0-	-1243	-0-	2207	3		Y	-0-		39
10	3689 X	2444	-0-	-1245	-0-	2444	3		Y	-0-		39
11	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	3118	3		Y	-0-		39
12	3689 X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3		Y	-0-		39
01	3565 X	2762	-0-	-803	-0-	2755	3	7 9	Y	6		45

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870												
08	6262 X	6155	-0-	-107	-0-	6155	3		Y	-0-		89
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3		Y	-0-		89
10	6262 X	6160	-0-	-102	-0-	6160	3		Y	-0-		89
11	6060 X	5907	-0-	-153	-0-	5907	3		Y	-0-		89
12	6293 X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3		Y	-0-		89
01	6293 X	6070	-0-	-223	-0-	6057	3	13 9	Y	12		101

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												
08	28367 X	28367	-0-	-0-	-0-	28367	2		N	-0-		-0-
09	20310 X	18784	-0-	-1526	-0-	18784	2		N	-0-		-0-
10	24459 X	21393	-0-	-3066	-0-	21393	2		N	-0-		-0-
11	27450 X	27163	-0-	-287	-0-	27163	2		N	-0-		-0-
12	28365 X	27611	-0-	-754	-0-	27611	2		N	-0-		-0-
01	28365 X	24415	-0-	-3950	-0-	24415	2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100												
08	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	5519	2		N	-0-		-0-
09	5490 X	3835	-0-	-1655	-0-	3835	2		N	-0-		-0-
10	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		N	-0-		-0-
11	5400 X	5332	-0-	-68	-0-	5332	2		N	-0-		-0-
12	5580 X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2		N	-0-		-0-
01	5797 X	5493	-0-	-304	-0-	5493	2		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643												
08	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8849	2	1 9	N	1	1 8	80
09	30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	30495	2	21 9	N	19		99
10	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	22920	2	138 9	N	125	130 1	94
11	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	23490	2	6 9	N	5		99
12	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	23895	2		N	-0-		99
*01	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	24640	2		N	-0-		99

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A												
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-		82
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	2		N	-0-		82
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-		82
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		82
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		82
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2		N	-0-		81

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.		8217	-0-	8217	8217	8217	2	N	-0-			78
09	T. A.		24337	-0-	24337	32554	24337	2	N	-0-			78
10	T. A.		18627	-0-	18627	51181	18627	2	N	-0-			78
11	69167 X		17986	-0-	-51181	-0-	17986	2	N	-0-			78
*12	25141 X		18573	-0-	-6568	-0-	18573	2	N	-0-			78
01	25141 X		14293	-0-	-10848	-0-	14293	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	114700 X		97179	-0-	-17521	-0-	93738	2	N	3128	2754	1	386
09	99101 X		99101	-0-	-0-	-0-	96496	2	N	2368	2028	1	726
10	57807 X		57807	-0-	-0-	-0-	56914	2	N	812	1268	1	270
11	94050 X		59224	-0-	-34826	-0-	58495	2	N	663	723	1	210
12	102393 X		43979	-0-	-58414	-0-	43290	2	N	626	558	1	278
01	102393 X		56319	-0-	-46074	-0-	55381	2	N	853	734	1	397

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 12931 - 15561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	6293		6370	-0-	77	813	6339	3	N	28	27	1	2
*09	6090		6252	-0-	162	975	6218	3	N	31	30	1	3
*10	6293		5947	-0-	-346	629	5914	3	N	30	29	1	4
*11	6090		3990	-0-	-2100	-0-	3961	3	Y	26	26	1	4
*12	5852 R		5852	-0-	-0-	-0-	5823	3	Y	26	26	1	4
*01	6293	NO RPT		-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			4

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED											

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
 UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) R K PETROLEUM CORP. UNIVERSITY 30		95122 725 687130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
WELL #:		1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	- 14592					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 300 148113	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
WELL #:		1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
WELL #:		1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192					
08	34472 X	21574	-0-	-12898	-0-	21574 2		N	-0-			-0-
09	28470 X	26460	-0-	-2010	-0-	26460 2		N	-0-			-0-
10	32736 X	6091	-0-	-26645	-0-	6091 2		N	-0-			-0-
11	31680 X	29394	-0-	-2286	-0-	29394 2		N	-0-			-0-
12	32736 X	25660	-0-	-7076	-0-	25660 2		N	-0-			-0-
01	27342 X	17232	-0-	-10110	-0-	17232 2		N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6		95129 600 779259	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD							
WELL #:		1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342	- 15165					
08	155 #	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-			152
09	150 #	30	-0-	-120	-0-	30 3		N	-0-			152
10	124 #	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-			152
*11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			152
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			152
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		95138 001 687835	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD							
WELL #:		1	RRCID -> 097087	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2102	- 2172					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN		95138 001 687835	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD							
WELL #:		3	RRCID -> 098307	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2251	PERF. 2100	- 2230					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		//CONT.// //CONT.//	95138 001 687835	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
		WELL #:	2	RRCID ->	099733	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2072 - 2172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) PURVIS OPERATING CO. SOUTHLAND ROYALTY 906			95138 406 683200	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
		WELL #:	7	RRCID ->	043803	COMPL. DATE	12/11/1964	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC BEATY, ESTHER			881585									
		WELL #:	1	RRCID ->	254811	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7700 - 7766	
08	1426 #	1018	-0-	-408	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
09	1380 #	983	-0-	-397	-0-	983	3		N	-0-		-0-
10	1457 #	1422	-0-	-35	-0-	1422	3		N	-0-		-0-
11	1410 #	1363	-0-	-47	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
12	1457 #	1289	-0-	-168	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
01	1426 #	1355	-0-	-71	-0-	1355	3		N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION YORK, J. F.			920478									
		WELL #:	P 1 U	RRCID ->	105993	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7660 - 7680	
08	279 #	67	-0-	-212	-0-	67	2		N	-0-		-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-		-0-
12	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-		-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) HARKEY ENERGY INC. BEATY			95138 464 357094	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	1	RRCID ->	030409	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	N/A	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3		N	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-		-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP CRUMP, W. E.			495445									
		WELL #:	1 U	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	244	3	Y	-0-					48
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	235	3	Y	-0-					48
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	244	3	Y	-0-					48
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	235	3	Y	-0-					48
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	240	3	Y	-0-					48
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	237	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

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	411	3	N	-0-					-0-
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	3	148	3	N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	394	3	N	-0-					-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	1480	3	N	-0-					-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	1081	3	N	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	397	3	N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2	886	2	N	-0-					-0-
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2	850	2	N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	918	2	N	-0-					-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	883	2	N	-0-					-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	891	2	N	-0-					-0-
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2	872	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

08	2821 N	2710	-0-	-111	-0-	2710	2	2710	2	N	-0-					125
09	2640 N	2540	-0-	-100	-0-	2540	2	2540	2	N	-0-					125
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	2685	2	N	-0-					125
11	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2	2602	2	N	-0-					125
12	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	2605	2	2605	2	N	-0-					125
01	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602	2	2602	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

08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	268	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	264	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	273	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	267	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	279	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	278	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	497	2	24	9	N	22					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					135
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	25					160
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	26	153	1			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					90

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

08	868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	840 X	286	-0-	-554	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1178 X	680	-0-	-498	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	21	-0-	-1119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	682 X	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	772	2	72	9	Y	65	59	1			14
09	900 N	316	-0-	-584	-0-	273	2	43	9	Y	39	45	1			8
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	625	2	90	9	Y	82	77	1			13
11	810 N	627	-0-	-183	-0-	536	2	91	9	Y	83	85	1			11
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	676	2	65	9	Y	59	60	1			10
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1049	2	87	9	Y	79	82	1			7

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
MCDONALD 46		WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 1574 - 1632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	444	-0-	-796	-0-	444 2		N	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1583 - 1626
08	992 X	386	-0-	-606	-0-	350 2	36 9	N	33	176 1	59
09	780 X	126	-0-	-654	-0-	100 2	26 9	N	24		83
10	837 X	341	-0-	-496	-0-	299 2	42 9	N	38		121
11	810 X	422	-0-	-388	-0-	379 2	43 9	N	39		160
12	837 X	419	-0-	-418	-0-	373 2	46 9	N	42		202
*01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	794 2	64 9	N	58	183 1	77

GIESECKE		WELL #:		5	RRCID ->	271553	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 1732 - 1765
08	3503 X	44	-0-	-3459	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09	1620 X	6	-0-	-1614	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

GIRVIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272642	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1594 - 1633
08	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
09	2250 X	201	-0-	-2049	-0-	201 2		N	-0-		-0-
10	2325 X	121	-0-	-2204	-0-	121 2		N	-0-		-0-
11	2250 X	1617	-0-	-633	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
12	2325 X	1441	-0-	-884	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
01	1891 X	1823	-0-	-68	-0-	1823 2		N	-0-		-0-

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 1632 - 1680
08	3286 X	105	-0-	-3181	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09	6360 X	77	-0-	-6283	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10	6572 X	2440	-0-	-4132	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
11	6360 X	2948	-0-	-3412	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-		-0-
*01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2108 X	1678	-0-	-430	-0-	1678	2		Y	-0-		-0-
09	2040 X	187	-0-	-1853	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
10	2108 X	989	-0-	-1119	-0-	989	2		Y	-0-		-0-
11	2040 X	1295	-0-	-745	-0-	1295	2		Y	-0-		-0-
12	2108 X	1234	-0-	-874	-0-	1234	2		Y	-0-		-0-
*01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-		-0-

MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876 - 4316
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #:		2	RRCID ->	132404	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	3996 - 4484
08	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-		-0-
09	2850 X	909	-0-	-1941	-0-	909	2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	2784	2		N	-0-		-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-		-0-
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-		-0-
*01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2		N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #:		1	RRCID ->	136667	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	3952 - 4565
08	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	2350	2	33 9	N	30		127
09	2940 X	308	-0-	-2632	-0-	302	2	6 9	N	5		132
10	3038 X	1927	-0-	-1111	-0-	1910	2	17 9	N	15		147
11	2940 X	2430	-0-	-510	-0-	2399	2	31 9	N	28		175
12	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2573	2	42 9	N	38		213
*01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3450	2	74 9	N	67	170 1	110

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		23	RRCID ->	156478	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3453 - 4266
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOODWARD, F. 40		WELL #:		4	RRCID ->	157461	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	3948 - 4488
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3854 - 4126		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
09	1650 N	254	-0-	-1396	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	925	-0-	-811	-0-	925 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	955	-0-	-335	-0-	955 2		N	-0-			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3938 - 4337	
08	5518 X	4076	-0-	-1442	-0-	4004 2	72 9	Y	65	59 1	14
09	5520 X	663	-0-	-4857	-0-	584 2	79 9	Y	72	75 1	11
10	5704 X	2375	-0-	-3329	-0-	2288 2	87 9	Y	79	72 1	18
11	5520 X	2126	-0-	-3394	-0-	2048 2	78 9	Y	71	79 1	10
12	5642 X	3890	-0-	-1752	-0-	3811 2	79 9	Y	72	69 1	13
*01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4989 2	96 9	Y	87	91 1	9

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3347 - 3381	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3931 - 4170	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4007 - 4259	
08	3379 X	2182	-0-	-1197	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
09	2760 X	422	-0-	-2338	-0-	422 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	1394	-0-	-1551	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
11	2850 X	1674	-0-	-1176	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
12	2945 X	2177	-0-	-768	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
*01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157 - 4161	
08	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	2625 2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	463	-0-	-2987	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
10	3565 X	1108	-0-	-2457	-0-	1108 2		Y	-0-		-0-
11	3450 X	1802	-0-	-1648	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-
12	3565 X	2108	-0-	-1457	-0-	2108 2		Y	-0-		-0-
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013 - 4232	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2	N	-0-			-0-
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2	N	-0-			-0-
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-

WEST		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	356	-0-	356	356	354	2	2	9	Y	2	27
09	T. A.	326	-0-	326	682	326	2	Y				-0-
10	T. A.	316	-0-	316	998	316	2	Y				-0-
11	1302 X	304	-0-	-998	-0-	304	2	Y				-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y				-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y				-0-

WHEELER (DEVONIAN)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4650 #	1930	-0-	-2720	-0-	31	1	1800	2	Y	90	103 1
09	4510 R	4510	-0-	-0-	-0-	48	1	4371	2	Y	83	99 1
10	5550 R	5550	-0-	-0-	-0-	5436	2	114	9	Y	104	103 1
11	4654 R	4654	-0-	-0-	-0-	4606	2	48	9	Y	44	103 1
12	4805 #	4798	-0-	-7	-0-	4712	2	86	9	Y	78	115
01	5549 #	4820	-0-	-729	-0-	4714	2	106	9	Y	96	100 1

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			22
09	1200 X	1045	-0-	-155	-0-	1045	2	N	-0-			22
10	1240 X	27	-0-	-1213	-0-	27	2	N	-0-			22
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			22
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-	N	1			23

GOBLIN 56-2-35		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 034497		COMPL. DATE 11/03/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 X	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-			158
09	210 X	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			158
10	217 X	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-			158
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			158
12	217 X	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-			158
01	217 X	104	-0-	-113	-0-	104	2	N	-0-			158

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944		TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			-0-			
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			-0-			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			-0-			
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			-0-			
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			-0-			
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			-0-			

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678					
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			-0-			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			-0-			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-			
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-			
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			-0-			
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			-0-			

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790					
08	1302 X	704	-0-	-598	-0-	694	2	10	9	N	9	8	-0-
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2						-0-
10	961 X	728	-0-	-233	-0-	724	2	4	9	N	4	8	-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2						-0-
12	1116 X	993	-0-	-123	-0-	981	2	12	9	N	11	8	-0-
01	1116 X	633	-0-	-483	-0-	624	2	9	9	N	8	8	-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705					
08	1271 X	828	-0-	-443	-0-	819	2	9	9	N	8	8	-0-
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2						-0-
10	1302 X	863	-0-	-439	-0-	859	2	4	9	N	4	8	-0-
11	1260 X	1259	-0-	-1	-0-	1259	2						-0-
12	1457 X	1230	-0-	-227	-0-	1215	2	15	9	N	14	8	-0-
01	1457 X	634	-0-	-823	-0-	624	2	10	9	N	9	8	-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908					
08	248 X	176	-0-	-72	-0-	176	2						-0-
09	270 X	246	-0-	-24	-0-	246	2						-0-
10	279 X	167	-0-	-112	-0-	167	2						-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2						-0-
12	248 X	205	-0-	-43	-0-	205	2						-0-
01	248 X	136	-0-	-112	-0-	136	2						-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703					
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2						90
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2						90
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2						90
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2						90
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2						90
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2						90

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2759 X	1903	-0-	-856	-0-	1903	2	N	-0-		35
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-		35
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-		35
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2	N	-0-		35
12	3968 X	3576	-0-	-392	-0-	3576	2	N	-0-		35
01	3968 X	2310	-0-	-1658	-0-	2310	2	N	-0-		35

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578			
08	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	1	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	40	34	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	48	8	1	N	-0-		-0-
11	100 X	52	-0-	-48	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2	N	-0-		-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.//		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
JILPETCO, INC.		432469														
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC		884395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE & BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 121279		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 131718		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996								
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
MECO IV, LLC		557076														
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	12896 X	8224	-0-	-4672	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	12360 X	10205	-0-	-2155	-0-	1136	1	9069	2	N	-0-					-0-
10	12369 X	8415	-0-	-3954	-0-	1865	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	10980 X	9351	-0-	-1629	-0-	927	1	8424	2	N	-0-					-0-
*12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1201	1	9765	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10659	-0-	10659	-0-	1810	1	8849	2	N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1		WELL #: 1		RRCID -> 247292		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517								
08	14415 X	11710	-0-	-2705	-0-	158	1	11552	2	N	-0-					-0-
09	19440 X	5278	-0-	-14162	-0-	587	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	1	1	8			-0-
11	19440 X	21	-0-	-19419	-0-	1	1	19	2	N	1	1	8			-0-
*12	11718 X	1854	-0-	-9864	-0-	203	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076									
DF RANCH STATE 63-2		WELL #:		1	RRCID ->	250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8492 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13764 X	7930	-0-	-5834	-0-	7930	2	N	-0-			170
09		12420 X	7062	-0-	-5358	-0-	786	1	N	-0-	170	7	-0-
10		12834 X	4905	-0-	-7929	-0-	1087	1	N	-0-			-0-
11		11880 X	6927	-0-	-4953	-0-	686	1	N	3	3	8	-0-
							3	9					
*12		10199 X	2023	-0-	-8176	-0-	222	1	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	5843	-0-	5843	5843	992	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					

DF RANCH 63-3		WELL #:		1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4609 - 8102
08		868 N	701	-0-	-167	-0-	701	2	N	-0-		-0-
09		840 X	811	-0-	-29	-0-	91	1	N	-0-		-0-
10		868 X	298	-0-	-570	-0-	65	1	N	-0-		-0-
11		840 X	103	-0-	-737	-0-	11	1	N	-0-		-0-
*12		868 X	201	-0-	-667	-0-	22	1	N	-0-		-0-
01		837 X	250	-0-	-587	-0-	43	1	N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #:		1	RRCID ->	251625	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8572 - 8616
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-		

RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	253625	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	9800 - 11500
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16												

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION		238708										
MASTERSON, M. I.		WELL #:		1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4182 - 4282
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	1	N	-0-		-0-
09		120 #	51	-0-	-69	-0-	51	1	N	-0-		-0-
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	1	N	-0-		-0-
11		120 #	8	-0-	-112	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	1	N	-0-		-0-
*01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-

MASTERSON, M. I. B		WELL #:		2	RRCID ->	277119	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4164 - 4217	
08		0 W	224	-0-	224	1398	35	1	N	172	166	1	80
09		0 W	41	-0-	41	1439	41	1	N	-0-			80
10		0 W	55	-0-	55	1494	55	1	N	-0-			80
11		0 W	8	-0-	8	1502	7	1	N	1			81
12		0 W	51	-0-	51	1553	49	1	N	2	9		83
01		0 W	46	-0-	46	1599	45	1	N	1	9		84

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-		-0-

WILSON RANCH 20		WELL #:	4	RRCID ->	262795	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	1844 - 1867
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2	N	-0-		-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
08	2077 #	1002	-0-	-1075	-0-	1002	2	Y	-0-		14
09	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-		14
10	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	-0-		14
11	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	Y	-0-		14
12	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	Y	-0-		14
01	2821 #	2043	-0-	-778	-0-	2043	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
08	14B2 EXT	444	-0-	444	478	444	2	N	-0-		180
09	3728 R	3250	-0-	-478	-0-	3208	2	N	38	153 1	65
10	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-		65
11	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	12		77
*12	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		77
01	3410 #	2722	-0-	-688	-0-	2700	2	N	20		97

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5890 X	3539	-0-	-2351	-0-	308 1	3231 2	Y	-0-		-0-
09		4080 X	2081	-0-	-1999	-0-	308 1	1770 2	Y	3		3
10		4216 X	3838	-0-	-378	-0-	308 1	3512 2	Y	16		19
11		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	308 1	2037 2	Y	-0-		19
12		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	308 1	1788 2	Y	-0-		19
*01		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	308 1	1392 2	Y	-0-		19

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		PERF. N/A		
08		8897 X	7544	-0-	-1353	-0-	308 1	7119 2	Y	106	181 0	121
09		8610 X	5171	-0-	-3439	-0-	308 1	4840 2	Y	21		142
10		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	308 1	9709 2	Y	110		252
11		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	308 1	9805 2	Y	163	190 0	225
12		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	308 1	8422 2	Y	174	187 0	212
01		10137 X	6365	-0-	-3772	-0-	308 1	5952 2	Y	95	178 0	129

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445		
08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2368 2	350 9	Y	318	357 0	156
09		1320 X	467	-0-	-853	-0-	430 2	37 9	Y	34		190
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		Y	-0-		190
11		2640 X	1435	-0-	-1205	-0-	1236 2	199 9	Y	181		371
12		2728 X	1196	-0-	-1532	-0-	1024 2	172 9	Y	156	190 0	337
01		2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2090 2	98 9	Y	89	153 0	273

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A		
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1										
08		3813 X	3528	-0-	-285	-0-	3528 3		N	-0-	169 1	94
09		3540 X	2469	-0-	-1071	-0-	2469 3		N	-0-		94
10		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-		94
11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3610 3	34 9	N	31		125
12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3713 3	52 9	N	47		172
*01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3753 3	44 9	N	40		212

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID -> 054294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090		
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WODLAW (QUEEN)			98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300									
ARCO "V"			WELL #: 1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO "Z"			WELL #: 1		RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNCAN			WELL #: 2		RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350		PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLFBOONE (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	
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8			WELL #: 2V		RRCID -> 277715		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 12215		PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-		578 2			N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 2			N	-0-			-0-
10	527 N	176	-0-	-351 B	-0-		176 2			N	-0-			-0-
11	570 N	129	-0-	-441 B	-0-		129 2			N	-0-			-0-
12	434 N	159	-0-	-275 B	-0-		159 2			N	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45 B	-0-		141 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		
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			154
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-		253 2			N	-0-			154
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326 2			N	-0-			154
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 2			N	-0-			154
12	248 N	167	-0-	-81 B	-0-		167 2			N	-0-			154
01	341 N	69	-0-	-272 B	-0-		69 2			N	-0-			154

JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574										
BONEBRAKE 98				WELL #:		9803H		RRCID -> 278975		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426		
*02	98 X	98	-0-	-0- B	-0-		98 2			N	-0-			135
*03	113 X	113	-0-	-0- B	-0-		113 2			N	-0-			135
*04	107 X	107	-0-	-0- B	-0-		107 2			N	-0-			135
*05	96 X	96	-0-	-0- B	-0-		96 2			N	-0-			135
*06	94 X	94	-0-	-0- B	-0-		94 2			N	-0-			135
*07	120 X	120	-0-	-0- B	-0-		120 2			N	-0-			135
*08	94 X	94	-0-	-0- B	-0-		94 2			N	-0-			135
*09	75 X	75	-0-	-0- B	-0-		75 2			N	-0-			135
*10	365 X	365	-0-	-0- B	-0-		341 1	24 2		N	-0-			135
*11	348 X	348	-0-	-0- B	-0-		330 1	18 2		N	-0-			135
*12	362 X	362	-0-	-0- B	-0-		341 1	21 2		N	-0-			135
*01	510 X	510	-0-	-0- B	-0-		341 1	20 2		N	135			270
							149 9							

OXY USA INC.				630591										
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #:		1		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755		
08	744 X	30	-0-	-714 B	-0-		30 3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		32 3	14 9		N	13	13 8		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		19 3	1 9		N	1	1 8		-0-
12	11 N	6	-0-	-5 B	-0-		6 3			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2 3			N	-0-			-0-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #:		1		RRCID -> 279251		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	11609					N	NO RPT			58
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	11609					N	NO RPT			58
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	11609					N	NO RPT			58
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	11609					N	NO RPT			58
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	11609					N	NO RPT			58
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	11609					N	NO RPT			58

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936							
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	- 9887		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6448 X	192	-0-	-6256 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09	6240 X	230	-0-	-6010 B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
10	6448 X	226	-0-	-6222 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
11	6240 X	131	-0-	-6109 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
*12	6448 X	109	-0-	-6339 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01	6448 X	53	-0-	-6395 B	-0-	53 3		N	-0-		-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		
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
10	186 #	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
11	180 #	104	-0-	-76	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
*01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
10	155 #	74	-0-	-81	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A			
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 7	RRCID -> 086042	COMPL. DATE 11/08/1979	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 5800	- 6175		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/15											

ANTHONY, H. F.				WELL #: 8	RRCID -> 086043	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5789	- 6170		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
10	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
*01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
EVANS, N. T.		WELL #: 8		RRCID -> 158698		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6165 - 6281						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296						
08	3534 #	253	-0-	-3281	-0-	242	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2370 #	2035	-0-	-335	-0-	2000	2	35	9	Y	32	22	1			20
10	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2270	2	37	9	Y	34	25	1			29
11	1860 #	1835	-0-	-25	-0-	1802	2	33	9	Y	30	24	1			35
12	2108 #	1080	-0-	-1028	-0-	1070	2	10	9	Y	9	36	1			8
*01	2758 R	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	Y	8					16

EVANS, N. T.		WELL #: 2		RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358						
08	806 #	425	-0-	-381	-0-	407	2	18	9	Y	16	11	1			16
09	780 #	300	-0-	-480	-0-	275	2	25	9	Y	23	25	1			14
10	806 #	725	-0-	-81	-0-	685	2	40	9	Y	36	20	1			30
11	780 #	644	-0-	-136	-0-	615	2	29	9	Y	26	25	1			31
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	31	1			5
01	713 #	602	-0-	-111	-0-	593	2	9	9	Y	8					13

PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463						
08	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1706	2	264	9	Y	240	251	1			-0-
09	1350 #	630	-0-	-720	-0-	419	2	211	9	Y	192	85	1			107
10	1395 #	586	-0-	-809	-0-	323	2	263	9	Y	239	250	1			96
11	1350 #	973	-0-	-377	-0-	796	2	177	9	Y	161	166	1			91
12	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1445	2	303	9	Y	275	335	1			31
*01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1131	2	329	9	Y	299	255	1			93

SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443						
08	2232 #	1385	-0-	-847	-0-	1289	2	96	9	Y	87	100	1			71
09	2160 #	813	-0-	-1347	-0-	728	2	85	9	Y	77	34	1			114
10	2108 #	497	-0-	-1611	-0-	392	2	105	9	Y	95	100	1			109
11	2040 #	1372	-0-	-668	-0-	1302	2	70	9	Y	64	66	1			107
12	2273 R	2273	-0-	-0-	-0-	2152	2	121	9	Y	110	134	1			83
*01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1504	2	132	9	Y	120	102	1			108

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

WORSHAM (CHERRY CANYON)		PITTS ENERGY CO.		SAMS		98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
		//CONT.//		98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
		//CONT.//		666430		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
		WELL #:		3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417				

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P		HORD, R.W.		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:		3		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	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)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WALKING COYOTE		98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
		WELL #:		1		RRCID -> 153023		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 4968		PERF. 4900 - 4968				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		ANTHONY, H. F.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:		2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4891 - 4960				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		197416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:		1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940				
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	21430	3574	2			N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	1334	-0-	1334	22764	1334	1			N	NO RPT					-0-
10	25156 X	2392	-0-	-22764	-0-	2371	1			N	NO RPT					-0-
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2221	1	21	2	N	NO RPT					-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3513	1	123	2	N	NO RPT					-0-
*01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	1	32	2	N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO.		ANTHONY, H. F.		666430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:		1		RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4912 - 4935				
08	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	2119	2	25	9	N	23					144
09	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2115	2	26	9	N	24					168
10	2666 N	1731	-0-	-935	-0-	1709	2	22	9	N	20					188
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	N	26	166	1			48
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2443	2	34	9	N	31					79
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2387	2	56	9	N	51					130

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 021076		COMPL. DATE 06/11/1960			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	78	-0-	-77	-0-	77 2	1 9	Y	1		15
*09		20 N	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-	15 1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015												

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-		WELL #: 1		RRCID -> 021086		COMPL. DATE 05/06/1957			TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A			
08		2511 N	875	-0-	-1636	-0-	854 2	21 9	Y	19	50 1	63
09		2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1851 2	53 9	Y	48	47 1	64
10		2170 N	1725	-0-	-445	-0-	1683 2	42 9	Y	38		102
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1843 2	53 9	Y	48	52 1	98
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2295 2	72 9	Y	65	52 1	111
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		102

ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950			
08		806 N	600	-0-	-206	-0-	589 2	11 9	Y	10		139
09		780 N	659	-0-	-121	-0-	635 2	24 9	Y	22	34 1	127
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		127
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		127
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		127
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127

BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972			TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A			
08		1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1221 2	177 9	N	161	161 1	254
09		1530 N	841	-0-	-689	-0-	841 2		N	-0-		254
10		1519 N	1361	-0-	-158	-0-	1361 2		N	-0-		254
11		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 2		N	-0-		254
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		254
01		1364 N	855	-0-	-509	-0-	855 2		N	-0-		254

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159 1	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544			
DEEP SIX		WELL #: 2R										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
 DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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

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

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	2	32	9	Y	29	50	1		109					109
09		951	N	951	-0-	-0-	-0-	927	2	24	9	Y	22				131					131
10		864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	49	1		91					91
11		1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	993	2	25	9	Y	23				114					114
12		1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	982	2	23	9	Y	21				135					135
*01		829	N	829	-0-	-0-	-0-	800	2	29	9	Y	26	49	1		112					112

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08		482	N	482	-0-	-0-	-0-	406	2	76	9	Y	69	118	1		16					16
09		487	N	487	-0-	-0-	-0-	430	2	57	9	Y	52				68					68
10		427	N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	Y	47	115	1		-0-					-0-
11		523	N	523	-0-	-0-	-0-	466	2	57	9	Y	52				52					52
12		520	N	520	-0-	-0-	-0-	467	2	53	9	Y	48				100					100
*01		746	N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	Y	61	115	1		46					46

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					-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

08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

08		1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-					-0-
09		1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-					-0-
10		1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-				-0-					-0-
11		1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				-0-					-0-
12		1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				-0-					-0-
*01		1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	4	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	3	1	2005	2	N	-0-			-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	3	1	1897	2	N	2	2 8		-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	2	9							
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-			-0-
						3	1	1846	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	N	-0-			-0-
09	750 N	613	-0-	-137	-0-	1	1	612	2	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-			-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	1	1	706	2	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	1	1	728	2	N	-0-			-0-
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	733	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														
08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	4126	2	2016	4	N	-0-			-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1496	2	1722	4	N	-0-			-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1836	2	1836	4	N	-0-			-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3932	2	367	4	N	-0-			-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3714	2	129	4	N	-0-			-0-
*01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3667	2	284	4	N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
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-

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														
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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595 -	13620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	450 X	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	465 X	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	465 X	49	-0-	-416	-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		
08	5952 X	5171	-0-	-781	-0-	5102	3	69	9	N	63			221
09	5760 X	5538	-0-	-222	-0-	5502	3	36	9	N	33			254
10	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	5205	3	30	9	N	27	151	1	130
11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5552	3	114	9	N	104			234
12	5735 X	5148	-0-	-587	-0-	4995	3	153	9	N	139	171	1	202
*01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5792	3	80	9	N	73	159	1	116

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-			69
09	810 N	397	-0-	-413	-0-	397	2			Y	-0-			69
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			69
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			69
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			69
01	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO.				666430										
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 -	12470		
08	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	3048	-0-	-702	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	3327	-0-	-548	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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		
08	5115 X	1708	-0-	-3407	-0-	1708	3			N	-0-			264
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			291
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	3	67	9	N	61			352
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2502	3	64	9	N	58	151	1	259
12	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2023	3	122	9	N	111			370
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			370

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
LIGON, S. E. - STATE				WELL #:	7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502		
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3		Y	-0-			-0-

BEEFMASTER				WELL #:	1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792	
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-	44 3	-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12	651	N	167	-0-	-484	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2		N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936	
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-		-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-		-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-		-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-		-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441		RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A	
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				WELL #:	1								
08	15128	X	14874	-0-	-254	-0-	14873	2	1 9	N	1	1 8	60
09	14640	X	12841	-0-	-1799	-0-	12841	2		N	-0-		60
10	15128	X	13942	-0-	-1186	-0-	13942	2		N	-0-		60
11	14640	X	14420	-0-	-220	-0-	14419	2	1 9	N	1	1 8	60
12	15128	X	13962	-0-	-1166	-0-	13961	2	1 9	N	1	1 8	60
*01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2		N	-0-		60

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 - 15013	
CURRY UNIT				WELL #:	1H								
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		198
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		198
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-		198
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		198
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-		198
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3		N	-0-		198

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850 PERF.14922 - 15628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		33191 X	33191	-0-	-0-	-0-	33191 3		N	-0-	175
09		43560 X	39197	-0-	-4363	-0-	39197 3		N	-0-	175
10		48752 X	48752	-0-	-0-	-0-	48752 3		N	-0-	175
11		43560 X	34438	-0-	-9122	-0-	34438 3		N	-0-	175
12		41137 X	40639	-0-	-498	-0-	40638 3	1 9	N	1	175
01		45012 X	38104	-0-	-6908	-0-	38104 3		N	-0-	175

FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.13294 - 13525	
08		35867 X	34735	-0-	-1132	-0-	34735 2		Y	-0-	-0-
09		34710 X	25060	-0-	-9650	-0-	25060 2		Y	-0-	-0-
10		35867 X	29987	-0-	-5880	-0-	29987 2		Y	-0-	-0-
11		34710 X	32727	-0-	-1983	-0-	32727 2		Y	-0-	-0-
12		35867 X	30121	-0-	-5746	-0-	30121 2		Y	-0-	-0-
*01		34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34953 2		Y	-0-	-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120 PERF. N/A	
08		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
09		1980 N	740	-0-	-1240	-0-	740 2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-	-0-
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	-0-
*01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350 PERF.13720 - 14200	
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-
09		870 N	450	-0-	-420	-0-	450 2		N	-0-	-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	-0-
*01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-	-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13630 - 16500	
08		9424 X	8956	-0-	-468	-0-	8956 2		N	-0-	94
09		9120 X	4702	-0-	-4418	-0-	4702 2		N	-0-	94
10		9455 X	5859	-0-	-3596	-0-	5859 2		N	-0-	94
11		9150 X	9066	-0-	-84	-0-	9066 2		N	-0-	94
12		9455 X	8202	-0-	-1253	-0-	8202 2		N	-0-	94
*01		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9802 2		N	-0-	94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655 PERF.13750 - 16054	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120	- 17581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2910	2	25	9	N	23	83
09		2940 X	1728	-0-	-1212	-0-	1685	2	43	9	N	39	122
10		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-	122
11		2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2827	2			N	-0-	122
12		2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2673	2			N	-0-	122
*01		3100 N	3300	-0-	200	-0-	3300	2			N	-0-	122

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY			CNTY: REEVES			
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484	- 14556	
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-	-0-
09		1710 N	683	-0-	-1027	-0-	683	3			N	-0-	-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
11		1320 N	547	-0-	-773	-0-	547	3			N	-0-	-0-
12		713 N	336	-0-	-377	-0-	336	3			N	-0-	-0-
01		1085 N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-	-0-

MCDONALD, RICHARD A.				546696			CAPACITY			CNTY: REEVES			
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011	- 14088	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CAPACITY			CNTY: REEVES			
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900	- 17000	
08		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4863	2	10	9	N	9	8
09		2040 X	1635	-0-	-405	-0-	1631	2	4	9	N	4	8
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-	-0-
11		3000 X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-	-0-
12		3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2			N	-0-	-0-
01		3100 X	3048	-0-	-52	-0-	3048	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		
08		14911 X	12519	-0-	-2392	-0-	12519	2			N	-0-	-0-
09		14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			N	-0-	-0-
10		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-	-0-
11		12120 X	6381	-0-	-5739	-0-	6381	2			N	-0-	-0-
12		14911 X	6148	-0-	-8763	-0-	6148	2			N	-0-	-0-
01		14911 X	14190	-0-	-721	-0-	14190	2			N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CAPACITY			CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881	- 17173	
08		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-	-0-
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-	-0-
10		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	-0-
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-	-0-
12		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-	-0-
*01		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2	N	-0-		-0-		
09	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784 2	N	-0-		-0-		
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-		-0-		
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-		
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	N	-0-		-0-		
*01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2	N	-0-		-0-		
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A		
08	93	X	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-		
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-		-0-		
10	3100	N	4254	-0-	1154	1154	4254 2	N	-0-		-0-		
11	3000	N	13865	-0-	10865	12019	13865 2	N	-0-		-0-		
12	3100	N	248	-0-	-2852	9167	248 2	N	-0-		-0-		
*01	9605	X	438	-0-	-9167	-0-	438 2	N	-0-		-0-		
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832		
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-		Y	-0-		108		
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	Y	-0-		108		
10	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	82 2	Y	-0-		108		
11	1170	X	894	-0-	-276	-0-	894 2	Y	-0-		108		
12	4061	X	718	-0-	-3343	-0-	718 2	Y	-0-		108		
01	4061	X	409	-0-	-3652	-0-	409 2	Y	-0-		108		
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900		
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-		-0-		
09	2160	X	1924	-0-	-236	-0-	1924 2	N	-0-		-0-		
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	N	-0-		-0-		
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-		-0-		
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-		
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-		-0-		
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655		
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616 2	N	-0-		-0-		
09	7980	X	4843	-0-	-3137	-0-	4843 2	N	-0-		-0-		
10	8246	X	6157	-0-	-2089	-0-	6157 2	N	-0-		-0-		
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348 2	N	-0-		-0-		
12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687 2	N	-0-		-0-		
01	8246	X	3650	-0-	-4596	-0-	3650 2	N	-0-		-0-		
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		666430	3		RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A
HORRY, L., ET AL													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696														
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837														

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A														

08	9269 X	8261	-0-	-1008	-0-	8175	3	86	9	Y	78			164
09	8970 X	7768	-0-	-1202	-0-	7688	3	80	9	Y	73	84	1	153
10	9269 X	8375	-0-	-894	-0-	8291	3	84	9	Y	76	90	1	139
11	8790 X	6005	-0-	-2785	-0-	5925	3	80	9	Y	73	88	1	124
12	8804 X	6327	-0-	-2477	-0-	2	1	6252	3	Y	66	87	1	103
						73	9							
01	8370 X	7459	-0-	-911	-0-	1	1	7402	3	Y	51			154
						56	9							

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038														

08	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-			76
09	2700 X	2693	-0-	-7	-0-	2692	3	1	9	Y	1			77
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-			77
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-			77
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2970	3	10	9	Y	9			86
*01	3100 N	3162	-0-	62	-0-	3134	3	28	9	Y	25			111

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024														

08	5704 X	5690	-0-	-14	-0-	5600	3	90	9	Y	82			163
09	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5468	3	84	9	Y	76	83	1	156
10	5518 X	5417	-0-	-101	-0-	5337	3	80	9	Y	73	92	1	137
11	5520 X	5142	-0-	-378	-0-	5065	3	77	9	Y	70	87	1	120
12	5704 X	5061	-0-	-643	-0-	4992	3	69	9	Y	63	84	1	99
01	5704 X	4866	-0-	-838	-0-	4843	3	23	9	Y	21			120

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416														
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680														

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3714				N	-0-			104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3714				N	-0-			104
10	2600 N	76	-0-	-2524	-0-	1190	75	1	1	2	N	-0-		104
11	1272 N	82	-0-	-1190	-0-	52	1	30	2	N	-0-			104
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-			104
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-			104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

08	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			40
09	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-			40
10	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-			40
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			40
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3			43
*01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	N	6			49

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

08	43984 X	43984	-0-	-0-	-0-	43984	3			N	-0-			-0-
09	46620 X	39659	-0-	-6961	-0-	39659	3			N	-0-			-0-
10	47391 X	47391	-0-	-0-	-0-	47391	3			N	-0-			-0-
11	47965 X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	3			N	-0-			-0-
12	44857 X	42476	-0-	-2381	-0-	42476	3			N	-0-			-0-
01	47399 X	37130	-0-	-10269	-0-	37130	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

08	26075 X	26075	-0-	-0-	-0-	26075	3			N	-0-			-0-
09	30510 X	25470	-0-	-5040	-0-	25470	3			N	-0-			-0-
10	35519 X	35519	-0-	-0-	-0-	35519	3			N	-0-			-0-
11	26520 X	21799	-0-	-4721	-0-	21799	3			N	-0-			-0-
12	27404 X	22472	-0-	-4932	-0-	22472	3			N	-0-			-0-
01	32612 X	22002	-0-	-10610	-0-	22002	3			N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF.	1104 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	37577	3		N	-0-		-0-
09	60840 X	26762	-0-	-34078	-0-	26762	3		N	-0-		-0-
10	53909 X	31329	-0-	-22580	-0-	31329	3		N	-0-		-0-
11	50970 X	42368	-0-	-8602	-0-	42368	3		N	-0-		-0-
12	41385 X	39755	-0-	-1630	-0-	39755	3		N	-0-		-0-
01	37572 X	37255	-0-	-317	-0-	37255	3		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000
08	46815 X	46815	-0-	-0-	-0-	46815	3		N	-0-		-0-
09	42150 X	36312	-0-	-5838	-0-	36312	3		N	-0-		-0-
10	46153 X	46153	-0-	-0-	-0-	46153	3		N	-0-		-0-
11	46548 X	46548	-0-	-0-	-0-	46548	3		N	-0-		-0-
12	51355 X	51355	-0-	-0-	-0-	51355	3		N	-0-		-0-
*01	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	3		N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6 9	N	5		61
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6 9	N	5		66
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4 9	N	4		70
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6 9	N	5		75
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6 9	N	5		80
*01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6 9	N	5		85

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
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		47
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356 2	N	-0-		47
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		47
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		47
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		47
01	682	N	150	-0-	-532	-0-	150 2	N	-0-		47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
NOELKE -A-		WELL #:		1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697	
08	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4750 2	2 9	N	2	34
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4986 2	11 9	N	10	44
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5150 2	17 9	N	15	59
11	4710	X	2731	-0-	-1979	-0-	2724 2	7 9	N	6	65
12	4867	X	3234	-0-	-1633	-0-	3224 2	10 9	N	9	74
01	4867	X	3316	-0-	-1551	-0-	3307 2	9 9	N	8	82

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
NOELKE "B"		WELL #:		2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-		131
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		131
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-		131
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		131
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-		131
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 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	
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	Y	-0-		-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	Y	-0-		-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	703 2	Y	-0-		-0-
11	1740	N	701	-0-	-1039	-0-	701 2	Y	-0-		-0-
12	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865 2	Y	-0-		-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	216 3	13 9	Y	12	55 1	40
09	810 N	599	-0-	-211	-0-	533 3	66 9	Y	60	52 1	48
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	334 3	63 9	Y	57	63 1	42
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	226 3	117 9	Y	106	88 1	60
12	620 N	310	-0-	-310	-0-	284 3	26 9	Y	24	63 1	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015											

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	61 1	112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	131 1	64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	89 1	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	88 1	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	32 1	78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2843 3	437 9	Y	397	390 1	264
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4203 3	88 9	Y	80	190 1	154
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3846 3	186 9	Y	169	196 1	127
11	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	2903 3	182 9	Y	165	33 1	259
12	4433 X	3633	-0-	-800	-0-	3526 3	107 9	Y	97	215 1	139
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT	2 8	139

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 J OIL & GAS INC. 427779
 SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26		//CONT.//	99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
			811415											
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B			879035	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
			2201											
		WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 -	8457		
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	8			230
09	1050 X	675	-0-	-375	-0-	672	2	3	9	N	3			233
10	1085 X	349	-0-	-736	-0-	342	2	7	9	N	6			239
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			239
12	1054 X	538	-0-	-516	-0-	530	2	8	9	N	7			246
*01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			246

SLAUGHTER 27				ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
		WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 -	8616		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUMA (DELAWARE) SHELL WESTERN E&P REAGAN STATE 56-2-34			99902 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
			774719											
		WELL #:	1H	RRCID ->	267321	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	4540 -	4550		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC ZUNI "34"			99915 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
			714221		49B									
		WELL #:	2	RRCID ->	137434	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	3369 -	3374		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	16			69
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	19			88
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			100
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0	112
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0	112
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			239

(GWN415)

03/17/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS