
 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

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00018 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC		033176									
OATMAN		WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
HARRISON 56-38				WELL #:	2	RRCID ->	224603	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF. N/A		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12989 - 13410		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC				166150										
WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON				WELL #:	234H	RRCID ->	252697	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9890 - 12752		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14				WELL #:	2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11970 - 11990		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691									
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
FULK, MONTGOMERY				WELL #:	14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369									
COX-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	212258	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	20546	PERF.	15862 - 20418
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999									
WEST RANCH				WELL #:	2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		4201	RRCID ->	215646	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7190 - 9278	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6565 - 6575				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC. ELSINORE		WELL #:		630591 7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 14929 - 15850				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. EVANS I LTD		WELL #:		684830 1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215					
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

LA ESCALERA BLK A-47				WELL #:	1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917											
MORTON 23				WELL #:	3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245			
10		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
*02		4408 X	218	-0-	-4190	-0-	170	2	48	9	N	44			118
03		4712 X	205	-0-	-4507	-0-	170	2	35	9	N	32			150

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

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
*02	20576 X	66	-0-	-20510	-0-	54 2	12 9		N	11			193
*03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	55 2	13 9		N	12			205

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010										TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588													
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978										TOTAL DEPTH	3963	PERF. N/A	
10	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-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656													
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997										TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370	
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-
02	580 #	578	-0-	-2	-0-	578 3			N	-0-			-0-
03	651 #	451	-0-	-200	-0-	451 3			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750													
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968										TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A	
10	372 #	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-
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-			-0-
*03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2			Y	-0-			-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984										TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759	
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
02	435 #	419	-0-	-16	-0-	400 2	19 9		N	17			140
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	405 2	20 9		N	18			158

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
03	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	
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
02	319 N	282	-0-	-37 B	-0-	213	3	69	9	N	63			140
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	237	3	72	9	N	65	167	1	38

O & O OPERATORS, LLC.				617028			CNTY: PECOS							
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151	
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198 - 3410	
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEARFORK 3050)		00292 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911											
PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 129826		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210					
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY BREWER		423656											
		WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A					
10	11	12	01	02	03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
BOYS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A									
10	11	12	01	02	03	220 N	240 N	244 N	217 N	232 N	248 N	220	240	244	153	202	219
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-				N	-0-			-0-				-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-				-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-				N	-0-			-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									
10	11	12	01	02	03	465 N	494 N	488 N	470 N	464 N	496 N	181	494	488	470	430	461
10	465 N	181	-0-	-284	-0-				N	-0-			-0-				42
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				42
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				42
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				42
02	464 N	430	-0-	-34	-0-				N	-0-			-0-				42
03	496 N	461	-0-	-35	-0-				N	-0-			-0-				42

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624															
STATE-BALDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252									
10	11	12	01	*02	*03	42 N	57 N	61 N	63 N	60 N	63 N	42	57	61	63	60	63
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				27
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				27
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				27
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				27
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				27
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	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
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	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

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 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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
02	435 #	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					60
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 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	

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						
02	870 #	690	-0-	-180	-0-	5 1	648 3	N	34	171 1	98	
						37 9						
03	930 #	806	-0-	-124	-0-	5 1	770 3	N	28		126	
						31 9						

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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	
02	522 #	481	-0-	-41	-0-	391 3	90 9	N	82	167 1	92	
03	527 #	485	-0-	-42	-0-	387 3	98 9	N	89		181	

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
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-	
02	957 #	952	-0-	-5	-0-	952 3		N	-0-		-0-	
03	1023 #	980	-0-	-43	-0-	980 3		N	-0-		-0-	

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
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	
02	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	2241 3	44 9	Y	40		183	
03	3534 #	2851	-0-	-683	-0-	2798 3	53 9	Y	48	167 1	64	

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721												
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-	
02	11223 #	7307	-0-	-3916	-0-	7307 3		N	-0-		-0-	
03	11997 #	11830	-0-	-167	-0-	11830 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												
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	
*02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		19	
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-		19	

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		155 #		2	-0-	-153	-0-		2	3	N	96
11		120 #		-0-	-0-	-120	-0-				N	96
12		124 #		1	-0-	-123	-0-		1	3	N	96
01		124 #		1	-0-	-123	-0-		1	3	N	96
02		58 #		1	-0-	-57	-0-		1	3	N	96
03		2 #		-0-	-0-	-2	-0-				N	96

O & O OPERATORS, LLC. 617028												
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		47				N	22
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	22
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	22
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	22
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	22
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	22

OLSEN ENERGY INC. 621750												
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767												
10		620 #	543	-0-	-77	-0-		537	2	6	9	73
11		600 #	591	-0-	-9	-0-		583	2	8	9	80
12		649 R	649	-0-	-0-	-0-		640	2	9	9	88
01		620 #	543	-0-	-77	-0-		542	2	1	9	89
02		708 R	708	-0-	-0-	-0-		698	2	10	9	98
03		651 #	649	-0-	-2	-0-		638	2	11	9	108

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063												
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564												
10		837 #	516	-0-	-321	-0-		513	3	3	9	94
11		810 #	229	-0-	-581	-0-		220	3	9	9	102
12		837 #	709	-0-	-128	-0-		702	3	7	9	108
01		886 R	886	-0-	-0-	-0-		877	3	9	9	116
02		493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	116
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	116

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843												
10		558 #	525	-0-	-33	-0-		497	3	28	9	165
11		790 R	790	-0-	-0-	-0-		761	3	29	9	191
12		751 R	751	-0-	-0-	-0-		727	3	24	9	39
01		723 R	723	-0-	-0-	-0-		695	3	28	9	64
02		522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	64
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	64

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164												
10		1271 #	802	-0-	-469	-0-		802	3			142
11		1230 #	1211	-0-	-19	-0-		1211	3			142
12		1209 #	1206	-0-	-3	-0-		1206	3			142
01		1178 #	1091	-0-	-87	-0-		1091	3			142
02		1102 #	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	142
03		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619														
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	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389	3	12	9	N	11			185
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			185
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			185

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063														
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
CLARK, JOHN M., INC. 157283														
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A														
10	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-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CLARK, JOHN M., INC. 157283														
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462														
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-
02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850	3			N	-0-			-0-
03	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738														
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
02	2900 N	2944	-0-	44	44	2922	3	22	9	N	20	173	1	62
*03	3090 N	3046	-0-	-44	-0-	3032	3	14	9	N	13			75

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1276 N	1108	-0-	-168	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 3		N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

10	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-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
03	465 N	207	-0-	-258	-0-	207 3		N	-0-			-0-

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

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

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

10	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-
02	1479 #	1397	-0-	-82	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
03	1581 #	1429	-0-	-152	-0-	1429 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

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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
EOG RESOURCES, INC.		253162		GRISHAM "27"		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400				
10	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-
02	3451 X	2120	-0-	-1331	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
STOUT ENERGY INC.		824192		TAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349				
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-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342				
10	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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL		01814 500 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON		616999		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487								
WELL #:		2001U														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2		WELL #:		1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613						
10	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-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120						
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-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

M.E.P.&P.		WELL #:		1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181						
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-
02	3596 X	3520	-0-	-76	-0-	184	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	206	1	3460	3	N	-0-					-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698						
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-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395												
10		248 N	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-
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	7 1	134 2		N	-0-	-0-
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 3		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118												
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-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2		N	-0-	-0-
*03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185												
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-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2		N	-0-	-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3		N	-0-	-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005												
10		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-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		8014		RRCID ->		230666		COMPL. DATE		07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-									-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-									-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-									-0-	

WEST STATE		WELL #:		403E		RRCID ->		231954		COMPL. DATE		06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2609		RRCID ->		233105		COMPL. DATE		05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	

ALLISON		WELL #:		2116		RRCID ->		234156		COMPL. DATE		08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	

WEST STATE		WELL #:		2415		RRCID ->		234158		COMPL. DATE		08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5033		RRCID ->		234718		COMPL. DATE		10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-			2	1	43	2	N		-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-			5	1	88	2	N		-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-			5	1	93	2	N		-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-			5	1	89	2	N		-0-	
02	87 N	83	-0-	-4	-0-			4	1	79	2	N		-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-			5	1	79	3	N		17	
									19		9				

ALLISON RANCH (WOLFPCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2705 S	RRCID -> 234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446	-	3187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	1015 N	996	-0-	-19	-0-	52	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	979	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6061	RRCID -> 237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657	-	3348	
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	15	1	279	2	N	3			103
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	267	2	N	2			105
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	257	2	N	5			110
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-			110
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	12	1	213	2	N	3			113
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-			112

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

WEST RANCH				WELL #: 6056	RRCID -> 237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071	-	4250	
10	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-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5090	RRCID -> 237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306	-	2854	
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-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8010	RRCID -> 238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474	-	4246	
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-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 3853	PERF. 2686	- 2712							

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

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	- 6380							
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-				-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	2	N	-0-				-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	7	1	124	2	N	-0-				-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	6	1	111	2	N	-0-				-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	- 4254							
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	5	1	97	2	N	62				200
						68	9								
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	5	1	88	2	N	43				243
						47	9								
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45	185	1		103
						50	9								
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45				148
						50	9								
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	47				195
						52	9								
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	231	168	1		63
						254	9								

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	- 3206							
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	112	1	2011	2	N	-0-				-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-				-0-
12	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	106	1	1828	2	N	-0-				-0-
01	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	110	1	1948	2	N	-0-				-0-
02	1914 N	1829	-0-	-85	-0-	96	1	1733	2	N	-0-				-0-
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	109	1	1833	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 2094	- 4622							
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-				-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-				-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-				-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-				-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	8				8
						9	9								

LONGFELLOW STATE		WELL #: 905		RRCID -> 241260	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 5582	PERF. 2898	- 5252							
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	58	1	1044	2	N	-0-				-0-
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	998	2	N	-0-				-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	59	1	1022	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1025	2	N	-0-				-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-				-0-
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	992	3	N	-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	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5182				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5182				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5182				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5182				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5182				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5182				N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060														
10	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-	
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	2	N	-0-		-0-	
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256														
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-	
02	435 N	106	-0-	-329	-0-	6	1	100	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

M		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	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	- 3636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	- 1652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 7754 - 7874
ELSNORE "A"													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN)		01938		600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405		WELL #:		2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF. 2548 - 2564
PRICE "20"													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 - 4353
LANGFORD ET AL													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		//CONT.//		02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 -	4355			
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
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
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-		95	2	33	9	N	30	31	1	32
*03	133 X	133	-0-	-0-	-0-		99	2	34	9	N	31	27	1	36

ANAKIN (PENN)				02491 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
ZANE 24		WELL #:		2	RRCID ->	208444	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	16140	PERF.15310 -	15330			
10	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
02	2117 #	1312	-0-	-805	-0-		1312	2			N	-0-			43
03	2046 #	939	-0-	-1107	-0-		939	2			N	-0-			43

ANDECTOR (GRAYBURG)				02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
EMBAR		WELL #:		62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 -	3749			
10	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-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			Y	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			Y	-0-			-0-

NOBLES				WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3990 -	4010	
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-
02	1044 N	1033	-0-	-11	-0-		1033	3			Y	-0-		-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-		1086	3			Y	-0-		-0-

EMBAR				WELL #:	7	RRCID ->	159032	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 3714 -	3723	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3930 -	3970	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
SCHARBAUER -J-				WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4000 - 4010	
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	BALANCE
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-
*02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			N	-0-			-0-
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 - 3948
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-
02		58 X	53	-0-	-5	-0-	53 3			N	-0-		-0-
03		62 X	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-		-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
LIMPIA				WELL #:	2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 - 7885
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 - 7910
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COLE				WELL #:	1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 - 2850				
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-
02	203 X	81	-0-	-122	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-				-0-

CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 - 2731				
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-
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	3			N	-0-				-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-

ANNA K (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 15229 - 15251				
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 15229 - 15251				
ANNA K "44"		WELL #:		1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 15229 - 15251				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				217

ANNA K (ATOKA) //CONT.// 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

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

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-
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-

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

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
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1	N	-0-			105
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			105

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

10	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	17 1	24 9	N	22	177 1	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
02	58 N	20	-0-	-38	B	-0-	1 1	19 9	N	17		152
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	19		171

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

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

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC.				617028					
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

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

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

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

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		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

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

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC.				621750					
SMITH, MYRON A. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	082266	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

10	3038 X	1797	-0-	-1241		-0-	1797 2	N	-0-
11	2940 X	521	-0-	-2419		-0-	521 2	N	-0-
12	3038 X	2261	-0-	-777		-0-	2261 2	N	-0-
01	2337 X	2337	-0-	-0-		-0-	2337 2	N	-0-
02	1943 X	67	-0-	-1876		-0-	67 2	N	-0-
03	2263 X	128	-0-	-2135		-0-	128 2	N	-0-

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

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

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 X	1147	-0-	-155	-0-	1147 2		N	-0-			161
11	870 X	614	-0-	-256	-0-	607 2	7 9	N	6			167
12	1085 X	566	-0-	-519	-0-	566 2		N	-0-			167
01	1147 X	585	-0-	-562	-0-	585 2		N	-0-			167
02	1073 X	23	-0-	-1050	-0-	23 2		N	-0-			167
03	1147 X	64	-0-	-1083	-0-	64 2		N	-0-			167

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

10	2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2189 3		N	-0-			70
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-			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
02	2465 N	2125	-0-	-340	-0-	2125 3		N	-0-			70
*03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			70

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

10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2000 3	75 9	Y	68			104
11	1740 N	1116	-0-	-624	-0-	1059 3	57 9	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
02	1073 N	83	-0-	-990	-0-	83 3		Y	-0-			21
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			21

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

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

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

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-			102
*01	1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1162 3		N	-0-			102
02	1856 N	1012	-0-	-844	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
*03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 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

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
02	1682 X	904	-0-	-778	-0-	904 2		N	-0-			111
03	1798 X	1095	-0-	-703	-0-	1095 2		N	-0-			111

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

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

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

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

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

APOLLO (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

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

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

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

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

10		1550 X	1213	-0-	-337	-0-	150	1	1063	2	N	-0-		219
11		1500 X	1453	-0-	-47	-0-	130	1	1323	2	N	-0-		219
12		1550 X	1180	-0-	-370	-0-	155	1	1025	2	N	-0-		219
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	-0-		219
02		1392 N	1307	-0-	-85	-0-	140	1	1167	2	N	-0-		219
*03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	N	-0-		219

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//	03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		//	775854											
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.	11666 - 11960			
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		
10		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	150	1	887	2	N	1	122 1	63
							1	9						
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
02		957 X	556	-0-	-401	-0-	110	1	446	2	N	-0-		63
03		1023 X	211	-0-	-812	-0-	50	1	161	2	N	-0-		63

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	262	RRCID ->	195193	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	11618 - 11852			
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	-0-	170	2			N	-0-		115
01	14B	DENY	79	-0-	79	-0-	249	2			N	-0-		115
02	14B	DENY	83	-0-	83	-0-	332	2			N	-0-		115
*03	14B	DENY	21	-0-	21	-0-	353	2			N	-0-		115

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	232	RRCID ->	197443	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11278 - 11773			
10		719 X	719	-0-	-0-	-0-	150	1	491	2	N	71	179 1	70
							78	9						
11		570 X	557	-0-	-13	-0-	150	1	359	2	N	44		114
							48	9						
12		598 X	598	-0-	-0-	-0-	155	1	388	2	N	50		164
							55	9						
01		713 X	613	-0-	-100	-0-	155	1	397	2	N	55		219
							61	9						
02		667 X	559	-0-	-108	-0-	145	1	372	2	N	38	181 1	76
							42	9						
03		713 X	635	-0-	-78	-0-	155	1	419	2	N	55		131
							61	9						

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	11650 - 11912			
10		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9343	2	44	4	N	548	546 1	317
							603	9						
11		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	6186	2	726	4	N	656	722 1	251
							722	9						
12		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8235	2	497	9	N	452	381 1	322
01		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8376	2	524	9	N	476	556 1	242
02		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7330	2	320	4	N	525	529 1	238
							578	9						
*03		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7926	2	710	9	N	645	753 1	130

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463 - 11970			
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
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	972	2	160	4	N	219	351 1	117
							241	9						
*03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	805	2	224	9	N	204	189 1	132

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

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
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	
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					N	67			148	
*03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	930	2	51	9	N	46			194	

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

M	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
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-	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-	
*03	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

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
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			312	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			312	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2			314	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			314	
*02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			314	
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			314	

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

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
10	71579 X	67973	-0-	-3606	-0-	65678	2	2295	9	Y	2086	555	0	1285	679
11	64590 X	60756	-0-	-3834	-0-	58791	2	1965	9	Y	1786	569	0	1299	597
12	69838 X	69838	-0-	-0-	-0-	67528	2	2310	9	Y	2100	348	0	1447	902
01	85060 X	85060	-0-	-0-	-0-	82561	2	2499	9	Y	2272	367	0	2227	580
02	79573 X	79573	-0-	-0-	-0-	77443	2	2130	9	Y	1936	753	0	1113	650
*03	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	82480	2	2075	9	Y	1886	336	0	1682	518

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

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

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

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

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
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
02	638 #	2	-0-	-636	-0-	2	3			N	-0-		50
03	837 #	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-		50

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

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

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

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

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

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

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

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
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		4
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4		1
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4		1
03	31 X	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2		3

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084			
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		
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		
02		3074 X	2445	-0-	-629	-0-	2426 2	19 9	Y	17	18 1		6		
03		3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	2182 2	9 9	Y	8			14		

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096			
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		
02		870 N	721	-0-	-149	-0-	667 2	54 9	Y	49	53 1		18		
03		961 N	628	-0-	-333	-0-	600 2	28 9	Y	25			43		

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100			
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		
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	122 2	54 9	Y	49	52 1		18		
03		217 N	135	-0-	-82	-0-	110 2	25 9	Y	23			41		

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004			
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		
02		1334 X	1076	-0-	-258	-0-	1040 2	36 9	Y	33	36 1		12		
03		1426 X	954	-0-	-472	-0-	935 2	19 9	Y	17			29		

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		STATE OF TEXAS		WELL #:	1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
10		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		
02		4176 X	3523	-0-	-653	-0-	3523 2		N	-0-			29		
03		4371 X	3173	-0-	-1198	-0-	3173 2		N	-0-			29		

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
RAYDEN		695567													
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796			
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
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-
02	319 N	135	-0-	-184	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-		-0-

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A			
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
02	1392 X	1341	-0-	-51	-0-	1341	3	N	-0-		153
03	1488 X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3	N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC. TEXAS -A-		268602				49B					
		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547			
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-
02	841 #	760	-0-	-81	-0-	760	2	N	-0-		-0-
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	809	2	N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694			
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
02	2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-		135
*03	3243 R	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-		135

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114			
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
02	1479 #	1380	-0-	-99	-0-	1369	3	N	11 9		149
03	1922 #	1362	-0-	-560	-0-	1340	3	N	22 9		169

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BURGUNDY OIL & GAS, INC. AUTA "A"		108650				ONE WELL					
		WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COCKERHAM, JERRY 163940
 SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2658	3	30	9	N	27				162
*03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3263	3	19	9	N	17				179

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-	-0-				N	-0-				127
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-				127

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17				108
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16				124

COG OPERATING LLC 166150
 SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1004	3	26	9	N	24	363	1		140
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	3	12	9	N	11				151

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1	8	467
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	19	178	1			308
01		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2353	3	250	9	N	227					535
02		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3234	3	321	9	N	292	360	1			467
*03		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3441	3	286	9	N	260	534	1			193

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

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
02		2407 N	2166	-0-	-241	-0-	2163	2	3	9	N	3					67
03		2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2054	2	9	9	N	8					75

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

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
02		2378 N	2112	-0-	-266	-0-	2112	2			N	-0-					7
03		2480 N	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			N	-0-					7

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

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
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					159
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					159

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

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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																	
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

10	2046	N	1381	-0-	-665	-0-	39	1	1258	3	Y	76	70	0			15
							84	9									
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	36	1	1362	3	Y	97	92	0			20
							107	9									
12	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	38	1	1434	3	Y	109	109	0			20
							120	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	3	Y	100	105	0			15
							110	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	3	Y	112	101	0			26
							123	9									
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	3	Y	59	69	0			16
							65	9									

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

10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	26	1	826	3	Y	76	70	0			15
							84	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	964	3	Y	97	92	0			20
							107	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	864	3	Y	109	109	0			20
							120	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	Y	100	105	0			15
							110	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	841	3	Y	101	93	0			23
							111	9									
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	Y	82	83	0			22
							90	9									

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

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

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
WAGNER OIL COMPANY				891175											
TURNER 42				WELL #:		1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11503 - 16018	
M	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		
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4071 3	146 9	146 9	N	133	174 1	174 1	126		
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4002 3	125 9	125 9	N	114			240		
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4010 3	125 9	125 9	N	114	175 1	175 1	179		
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4019 3	147 9	147 9	N	134	185 1	185 1	128		
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3699 3	131 9	131 9	N	119			247		
*03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3770 3	131 9	131 9	N	119	179 1	179 1	187		

WTG EXPLORATION				945220		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
MCALISTER, O. H. -C-				WELL #:		1		RRCID -> 019593		COMPL. DATE 04/21/1960		TOTAL DEPTH 11445		PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

AZALEA (STRAWN)				04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700											
HEIDELBERG, N. L.				WELL #:		1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411		PERF. N/A	
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3491 3	12 9	12 9	N	11			231		
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5025 3	24 9	24 9	N	22			253		
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4884 3	19 9	19 9	N	17			270		
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4872 3	9 9	9 9	N	8			278		
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4872 3	36 9	36 9	N	33	191 1	191 1	120		
*03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852 3	21 9	21 9	N	19			139		

BMH (DEVONIAN)				04784 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430				49B							
PARKE, CHESTER				WELL #:		3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8341 - 8348	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160		

BAKERSFIELD, S. (YATES)				05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939											
UNIVERSITY LANDS				WELL #:		1		RRCID -> 077590		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 1440		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

UNIVERSITY LANDS				WELL #:		3		RRCID -> 078211		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1494 - 1500	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	516	-0-	-941	-0-	306	2	210	9	N	191	336	1	165
11		1410 N	826	-0-	-584	-0-	255	3	360	4	N	192	169	1	188
							211	9							
12		1364 N	457	-0-	-907	-0-	241	3	216	9	N	196	165	1	219
*01		527 N	95	-0-	-432	-0-	34	3	61	9	N	55			274
*02		783 N	214	-0-	-569	-0-	199	3	15	9	N	14			288
03		465 N	293	-0-	-172	-0-	223	3	70	9	N	64	14	8	338

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	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03		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	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	121	-0-	121	209	42	2	79	9	N	72	186	1	265
*03		209 X	-0-	-0-	-209	-0-					N	50			315

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PA PROSPECT LLC				631641							
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID -> 119901	COMPL. DATE 06/02/1986	TOTAL DEPTH 5003	PERF. 2720	- 3300		
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
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BEALL (DEVONIAN)				06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068422	COMPL. DATE 08/26/1976	TOTAL DEPTH 15940	PERF. N/A			
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-	
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	Y	-0-		-0-	
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-		Y	-0-		-0-	
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.				931631				CNTY: WARD			
CHEVRON FEE		WELL #:		1	RRCID -> 074896	COMPL. DATE 06/29/1977	TOTAL DEPTH 12480	PERF. N/A			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 058783	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 15721	PERF. N/A			
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	
02	10788 X	10258	-0-	-530	-0-	10258 2	N	-0-		93	
03	11532 X	9913	-0-	-1619	-0-	9913 2	N	-0-		93	
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID -> 081291	COMPL. DATE 01/30/1972	TOTAL DEPTH 16074	PERF.12247	- 12485		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	3		N	-0-		-0-
*03	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022		
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
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4 9	Y	4		152
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2 9	Y	2		154

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				
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-
02	6148 X	5958	-0-	-190	-0-	5958	3		N	-0-		-0-
03	6541 X	6327	-0-	-214	-0-	6327	3		N	-0-		-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206				
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-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160				
10	6944 X	1022	-0-	-5922	-0-	1022	3		N	-0-		107
11	6720 X	997	-0-	-5723	-0-	997	3		N	-0-		107
12	4371 X	371	-0-	-4000	-0-	371	3		N	-0-		91
01	1922 X	417	-0-	-1505	-0-	417	3		N	-0-		91
02	1798 X	536	-0-	-1262	-0-	536	3		N	-0-		91
*03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11122	3	6 9	N	5		96

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977				
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
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		226
*03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-		226

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
M	O	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
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
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		130
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		130

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390
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-
02	1856 N	1716	-0-	-140	-0-	1716 3	Y	-0-		-0-
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663 3	Y	-0-	3 4	-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100
10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6933 3	9 9	N	8	94
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-	94
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	7	91
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3288 3	9 9	N	8	99
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546 3	2 9	N	2	101
*03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4947 3	2 9	N	2	103

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379
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
02	4002 X	3688	-0-	-314	-0-	3688 3		N	-0-	23
03	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889 3		N	-0-	23

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552
10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773 3		N	-0-	215
11	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649 3		N	-0-	215
12	12369 X	10636	-0-	-1733	-0-	10629 3	7 9	N	6	197
01	12369 X	4273	-0-	-8096	-0-	4273 3		N	-0-	197
02	12354 X	3737	-0-	-8617	-0-	3737 3		N	-0-	197
03	13082 X	122	-0-	-12960	-0-	122 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
10	2077 N	673	-0-	-1404	-0-	673 3		N	-0-	37
11	3000 N	3786	-0-	786	786	3786 3		N	-0-	37
12	3100 N	3731	-0-	631	1417	3695 3	36 9	N	33	70
01	3100 N	3339	-0-	239	1656	3306 3	33 9	N	30	100
02	3092	3092	-0-	-0-	1656	3009 3	83 9	N	75	175
03	2449	2257	-0-	-192	1464	2185 3	72 9	N	65	240

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS TWINS OIL CO. 8750223 PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS MADERA OPERATING LLC 521122 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024												
10	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-
02	493 N	430	-0-	-63		-0-	430 2	N	-0-			-0-
03	620 N	403	-0-	-217		-0-	403 2	N	-0-			-0-
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300 WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING P4 OPERATING, LLC 631638 JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A												
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
02	87 N	47	-0-	-40		-0-	47 2	N	-0-			40
03	124 N	14	-0-	-110		-0-	14 2	N	-0-			40
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A												
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
02	87 N	47	-0-	-40		-0-	47 2	N	-0-			57
03	124 N	14	-0-	-110		-0-	14 2	N	-0-			57

BIG SALUTE, N. (CANYON)		//CONT.//		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC		//CONT.//		631638									
RAY, JENNIE		WELL #:		1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2			N	-0-		35
03		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 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			
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
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	732 3	39 9	Y	35			60
03		806 N	639	-0-	-167	-0-	602 3	37 9	Y	34	55 1		39
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375			
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
02		638 N	551	-0-	-87	-0-	551 3			N	-0-		195
03		620 N	540	-0-	-80	-0-	540 3			N	-0-		195
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999									
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310			
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-
02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		-0-
03		372 X	152	-0-	-220	-0-	19 1	133 3	N	-0-			-0-
BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP)				08739 500		ASSOCIATED		49B		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			
*09		48	431	-0-	383	383	431 3			N	-0-		-0-
*10		372	115	-0-	-257	126	115 3			N	-0-		-0-
*11		360	415	-0-	55	181	415 3			N	-0-		-0-
*12		1293	447	-0-	-846	-0-	447 3			N	-0-		-0-
01		372	240	-0-	-132	-0-	240 3			N	-0-		-0-
02		14B DENY	285	-0-	285	285	285 3			N	-0-		-0-
03		14B DENY	389	-0-	389	674	389 2			N	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200										
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A				
10	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-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A				
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
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9	Y	4	13 1		1
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 2	8 9	Y	7	7 1		1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A				
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
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 2	7 9	Y	6	20 1		7
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 2	10 9	Y	9	15 1		1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
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-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
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-
02	29 X	7	-0-	-22	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A				
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-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 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	
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	29 X	14	-0-	-15	-0-	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	0 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6 X	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6 X	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	6 X	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
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
02	899 X	612	-0-	-287	-0-	547 2	65 9	Y	59	70 1	10
03	744 X	697	-0-	-47	-0-	597 2	100 9	Y	91	74 1	27

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
 DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

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

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

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-
02	12 X	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	12 X	7	-0-	-5	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

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

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-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-

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

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

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

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	-0-	1 8		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*03	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS					
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770								
B & W		WELL #:	2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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 #	927	-0-	-437	-0-	927 3	N	-0-		-0-
02		1276 #	905	-0-	-371	-0-	905 3	N	-0-		-0-
*03		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-

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

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #:	1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2852 - 3100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS "S"		WELL #:	4	RRCID ->	170540	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2801 - 2920
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION			945220								
UNIVERSITY "0"		WELL #:	3	RRCID ->	062677	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS		
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947	
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
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-
02	493 N	387	-0-	-106	-0-		387 3		N	-0-			-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-		460 3		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD		
AMTEX ENERGY, INC.				020522									
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	160226	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	11631 - 11640	
10	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
02	493 #	287	-0-	-206	-0-		79 2	208 9	N	189	175 1		233
03	527 #	403	-0-	-124	-0-		136 2	267 9	N	243	184 1		292

BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
-32- HALL		WELL #:		1	RRCID ->	051883	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	17392	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

APACHE CORPORATION				027200									
COOPER "43"		WELL #:		2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12520 - 17090	
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-
02	10701 X	6935	-0-	-3766	-0-		6926 3	9 9	Y	8			8
03	8370 X	6216	-0-	-2154	-0-		6199 3	17 9	Y	15			23

COOPER 49		WELL #:		2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	12544 - 12924	
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
02	1160 X	530	-0-	-630	-0-		530 3		N	-0-			43
03	1240 X	507	-0-	-733	-0-		507 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	
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-
02	783 N	755	-0-	-28	-0-		755 2		N	-0-			-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 2		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4814 X	349	-0-	-4465	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
*03	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 2		Y	-0-			-0-

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

10	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
02	10788 X	668	-0-	-10120	-0-	653 2	15 9	Y	14			74
*03	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12469 2	4 9	Y	4			78

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

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

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

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

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

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

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

10	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
02	1044 N	850	-0-	-194	-0-	802 3	48 9	Y	44	26 0		31
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265 3	2 4	Y	4	35 0		-0-
						4 9						

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 11													
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
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-	
02		1479 N	1136	-0-	-343	-0-	1136	2		N	-0-	-0-	
03		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2		N	-0-	-0-	

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

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A													
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
02		24302 X	19223	-0-	-5079	-0-	19209	3	14 9	Y	13	5 0	9
03		25978 X	21034	-0-	-4944	-0-	21014	3	19 4	Y	1	10 0	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A													
10		11780 X	11257	-0-	-523	-0-	11229	3	28 9	Y	25	35 0	5
11		11400 X	10583	-0-	-817	-0-	10541	3	42 9	Y	38	25 0	18
12		11780 X	10552	-0-	-1228	-0-	10542	3	1 4	Y	8	23 0	3
01		11780 X	1111	-0-	-10669	-0-	1111	3		Y	-0-	3 0	-0-
02		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3		Y	-0-		-0-
03		10540 X	9437	-0-	-1103	-0-	9429	3	8 4	Y	-0-		-0-

DOBBINS, W. T.													
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A													
10		25978 X	910	-0-	-25068	-0-	910	2		Y	-0-		35
11		25140 X	4	-0-	-25136	-0-	4	2		Y	-0-		35
12		23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-				Y	2		37
01		16585 X	4082	-0-	-12503	-0-	4061	2	21 9	Y	19		56
02		7453 X	5282	-0-	-2171	-0-	5254	2	28 9	Y	25		81
*03		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13674	2	11 9	Y	10		91

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	69	-0-	69	-246	246	69	2	Y	-0-		7
11	304 X	58	-0-	-246	-0-		58	2	Y	-0-		6
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-		77	2	Y	-0-		6
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	Y	-0-		6
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	Y	-0-		6
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2	Y	-0-		6

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

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

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

10	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2		Y	-0-		-0-
11	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2		Y	-0-		-0-
12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		Y	-0-		-0-
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2		Y	-0-		-0-
02	8236 X	528	-0-	-7708	-0-	528	2		Y	-0-		-0-
*03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2		Y	-0-		-0-

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

10	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3		Y	-0-		285
11	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3		Y	-0-		285
12	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3		Y	-0-		285
01	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3		Y	-0-		285
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	3		Y	-0-		285
03	11222 X	10683	-0-	-539	-0-	10683	3	20 9	Y	18		303

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

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
						117 9						
01	28024 X	23445	-0-	-4579	-0-	23373	3	72 9	Y	65	95 0	26
02	28130 X	9048	-0-	-19082	-0-	9038	3	10 9	Y	9	29 0	6
03	30070 X	28233	-0-	-1837	-0-	28216	3	17 4	Y	-0-	6 0	-0-

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

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

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

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

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

10	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
02	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	29766	3	41	9	Y	37	48	1			37
*03	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25993	3	17	9	Y	15					52

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

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

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

10	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
02	6235 X	6122	-0-	-113	-0-	6034	2	88	9	N	80					185
03	6665 X	5939	-0-	-726	-0-	5936	2	3	9	N	3					188

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #: 2	RRCID -> 172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	16678	PERF.	15759 - 16678	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	1350	1350 3	N	-0-			36
03	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	3273	1923 3	N	-0-			36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HALL, G. T. 31				WELL #: 1	RRCID -> 126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	15823 - 16252	
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
02		14239 X	10436	-0-	-3803	-0-	10435 3	1 9 N	1			72
03		15035 X	10267	-0-	-4768	-0-	10267 3	N	-0-			72

XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 L	RRCID -> 045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A	
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
02		3451 X	416	-0-	-3035	-0-	366 2	50 9 Y	45			235
*03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6324 2	17 9 Y	15			250

THORNTON, BLUFORD				WELL #: 1 L	RRCID -> 047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A	
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
02		6061 X	4436	-0-	-1625	-0-	4436 3	Y	-0-	8 0		-0-
03		6479 X	3391	-0-	-3088	-0-	3384 3	7 4 Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12				WELL #: 2	RRCID -> 048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648	PERF.	N/A	
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-
02		609 N	42	-0-	-567	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
*03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 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	
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
02		25810 X	1285	-0-	-24525	-0-	1083 2	202 9 N	184	191 1		212
03		26319 X	21085	-0-	-5234	-0-	20927 2	158 9 N	144	186 1		170

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8119	3	35	9	Y	32	31 0
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7600	3	11	9	Y	10	12 0
12	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			Y	-0-	4 0
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-	-0-
02	7859 X	7167	-0-	-692	-0-	7167	3			Y	-0-	-0-
03	8153 X	7568	-0-	-585	-0-	7560	3	8	4	Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
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-
02	3074 X	182	-0-	-2892	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
*03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2	2

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
10	21421 X	15325	-0-	-6096	-0-	15295	3	30	9	Y	27	31 0
11	20730 X	10896	-0-	-9834	-0-	10849	3	47	9	Y	43	28 0
12	18631 X	7023	-0-	-11608	-0-	6975	3	1	4	Y	43	41 0
						47	9					
01	18631 X	11626	-0-	-7005	-0-	11591	3	35	9	Y	32	41 0
02	T. A.	12580	-0-	12580	12580	12524	3	56	9	Y	51	28 0
03	T. A.	9647	-0-	9647	22227	9628	3	5	4	Y	13	45 0
						14	9					4

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
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
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-	43
*03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-	43

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
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
02	3016 X	2774	-0-	-242	-0-	2765	2	9	9	Y	8	225
03	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2955	2	2	9	Y	2	227

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	1363 N	1312	-0-	-51	-0-	1312	2		N	-0-		96
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1 9	N	1		97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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					
02	6322 X	5899	-0-	-423	-0-	560	1	5269 3	N	64	190 1	101
						70	9					
03	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	600	1	5313 3	N	41		142
						45	9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	4727 X	4382	-0-	-345	-0-	4341	3	41 9	Y	37	48 1	37
03	5053 X	4693	-0-	-360	-0-	4676	3	17 9	Y	15		52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1720	3	50 9	Y	45	48 1	45
*03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2479	3	32 9	Y	29		74

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	5742 X	734	-0-	-5008	-0-	734	3		Y	-0-		25
03	6138 X	497	-0-	-5641	-0-	497	3		Y	-0-		25

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6352 3	41 9	Y	37	48 1		37
*03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5058 3	17 9	Y	15			52

BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100				
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
02		6148 X	244	-0-	-5904	-0-	244 2		N	-0-			166
03		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-			166

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183				
10		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
02		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802 3		N	-0-			169
03		7192 X	6809	-0-	-383	-0-	6809 3		N	-0-			169

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
KELLISON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 197146		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270				
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-
02		145 N	65	-0-	-80	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
WOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
10	1426 N	993	-0-	-433	-0-	989 3	4 9	Y	4	4	3 0		1
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	922 3	1 9	Y	1	1	2 0		-0-
12	992 N	865	-0-	-127	-0-	864 3	1 9	Y	1	1	1 0		-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		Y		-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	995 3	46 9	Y	42	42	12 0		30
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1004 3	1 4	Y	32	32	50 0		12
						35 9							

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

10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 3		Y		-0-			16
11	930 N	485	-0-	-445	-0-	485 3		Y		-0-			16
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y		-0-			14
01	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850 3		Y		-0-			14
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y		-0-			14
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	805 3	1 9	Y	1	1			15

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

10	5239 X	4310	-0-	-929	-0-	3995 3	315 9	Y	286	239 0			58
11	5070 X	3544	-0-	-1526	-0-	3409 3	135 9	Y	123	128 0			53
12	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5135 3	25 9	Y	23	68 0			8
01	4495 X	4440	-0-	-55	-0-	4440 3		Y	-0-	8 0			-0-
02	4118 X	3476	-0-	-642	-0-	3450 3	26 9	Y	24	7 0			17
03	5146 X	3436	-0-	-1710	-0-	3420 3	3 4	Y	12	25 0			4
						13 9							

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

10	33802 X	33802	-0-	-0-	-0-	33696 3	106 9	Y	96	100 0			19
11	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	30309 3	211 9	Y	192	121 0			90
12	29605 X	29374	-0-	-231	-0-	29121 3	2 4	Y	228	202 0			116
						251 9							
01	29605 X	26307	-0-	-3298	-0-	26133 3	1 4	Y	157	209 0			64
						173 9							
02	31610 X	23692	-0-	-7918	-0-	23466 3	226 9	Y	205	124 0			145
03	33790 X	23797	-0-	-9993	-0-	23267 3	28 4	Y	456	421 0			180
						502 9							

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

10	20305 X	14812	-0-	-5493	-0-	14764 3	48 9	Y	44	41 0			9
11	19650 X	14524	-0-	-5126	-0-	14397 3	127 9	Y	115	70 0			54
12	18972 X	13227	-0-	-5745	-0-	13115 3	1 4	Y	101	105 0			50
						111 9							
01	16678 X	14864	-0-	-1814	-0-	14772 3	92 9	Y	84	100 0			34
02	15602 X	12939	-0-	-2663	-0-	12875 3	64 9	Y	58	51 0			41
03	15004 X	10606	-0-	-4398	-0-	10540 3	16 4	Y	45	69 0			17
						50 9							

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	17081 X	16832	-0-	-249	-0-	16799	3	33 9	Y	30	36 0
11	16530 X	15482	-0-	-1048	-0-	15447	3	35 9	Y	32	23 0
12	17081 X	16968	-0-	-113	-0-	16931	3	1 4	Y	33	31 0
01	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	17631	3	8 9	Y	7	21 0
02	15747 X	15112	-0-	-635	-0-	15086	3	26 9	Y	24	10 0
03	16957 X	10935	-0-	-6022	-0-	10912	3	10 4	Y	12	25 0
						13 9					4

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

10	17019 X	8553	-0-	-8466	-0-	8503	3	50 9	Y	45	54 0
11	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16883	3	31 9	Y	28	24 0
12	16492 X	15	-0-	-16477	-0-	1	4	14 9	Y	13	20 0
01	16492 X	6310	-0-	-10182	-0-	6304	3	6 9	Y	5	9 0
02	16356 X	4197	-0-	-12159	-0-	4197	3		Y	-0-	2 0
03	17484 X	7520	-0-	-9964	-0-	7510	3	10 4	Y	-0-	-0-

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

10	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3		Y	-0-	4 0
11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8285	3	32 9	Y	29	15 0
12	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6761	3	1 4	Y	32	30 0
01	5952 X	2723	-0-	-3229	-0-	2723	3		Y	-0-	16 0
02	9367 X	1533	-0-	-7834	-0-	1525	3	8 9	Y	7	2 0
*03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10441	3	19 4	Y	29	22 0
						32 9					12

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

10	14632 X	12736	-0-	-1896	-0-	12730	3	6 9	Y	5	11 0
11	14160 X	12231	-0-	-1929	-0-	12187	3	44 9	Y	40	22 0
12	13175 X	12017	-0-	-1158	-0-	11983	3	1 4	Y	30	35 0
01	13175 X	12157	-0-	-1018	-0-	12140	3	17 9	Y	15	23 0
02	12180 X	11497	-0-	-683	-0-	11497	3		Y	-0-	6 0
03	12741 X	11328	-0-	-1413	-0-	11307	3	13 4	Y	7	4 0
						8 9					3

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

10	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3		Y	-0-	4 0
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3		Y	-0-	-0-
12	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3		Y	-0-	-0-
01	7781 X	5124	-0-	-2657	-0-	4994	3	130 9	Y	118	70 0
02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8652	3	11 9	Y	10	51 0
03	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8481	3	7 4	Y	1	8 0
						1 9					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9797	3	18 9	Y	16	12 0	12
*03	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8570	3	8 4	Y	1	13 0	-0-
						1	9					

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

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	14963 - 18189
10	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
02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4917	3	28 9	N	25	272
03	4867 X	4668	-0-	-199	-0-	4642	3	26 9	N	24	296

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13907 - 17378	
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
						46	9					
01	15066 X	14578	-0-	-488	-0-	14409	3	169 9	Y	154	112 0	63
02	14094 X	12456	-0-	-1638	-0-	12447	3	9 9	Y	8	65 0	6
03	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	10528	3	2 4	Y	34	26 0	14
						37	9					

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	14200 - 18276	
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
02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12730	3	31 9	Y	28	53 0	20
*03	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9723	3	10 4	Y	6	25 0	1
						7	9					

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13422 - 16626	
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
						140	9					
01	16213 X	14966	-0-	-1247	-0-	14955	3	11 9	Y	10	69 0	4
02	15167 X	12839	-0-	-2328	-0-	12828	3	11 9	Y	10	7 0	7
03	16213 X	8974	-0-	-7239	-0-	8944	3	10 4	Y	18	18 0	7
						20	9					

BLOCK 16 (MONTOYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2759 X	1782	-0-	-977	-0-	1759 3	23 9	Y	21	24 0	4
11	2670 X	1956	-0-	-714	-0-	1911 3	45 9	Y	41	26 0	19
12	2759 X	708	-0-	-2051	-0-	655 3	53 9	Y	48	43 0	24
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3042 3	41 9	Y	37	46 0	15
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2891 3	41 9	Y	37	26 0	26
03	1457 X	428	-0-	-1029	-0-	396 3	2 4	Y	27	43 0	10
						30 9					

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 17850	PERF.13976	- 17826			
10	15438 X	8845	-0-	-6593	-0-	8824 3	21 9	Y	19	25 0	4
11	14940 X	8365	-0-	-6575	-0-	8359 3	6 9	Y	5	7 0	2
12	11470 X	7769	-0-	-3701	-0-	7759 3	10 9	Y	9	7 0	4
01	10633 X	7902	-0-	-2731	-0-	7902 3		Y	-0-	4 0	-0-
02	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791 3		Y	-0-		-0-
*03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7665 3	12 4	Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158	- 18133		
10	16430 X	12480	-0-	-3950	-0-	12455 3	25 9	Y	23	20 0	5
11	15900 X	12598	-0-	-3302	-0-	12556 3	42 9	Y	38	25 0	18
12	14787 X	12720	-0-	-2067	-0-	12687 3	1 4	Y	29	33 0	14
						32 9					
01	13640 X	10897	-0-	-2743	-0-	10879 3	18 9	Y	16	23 0	7
02	12760 X	10629	-0-	-2131	-0-	10597 3	32 9	Y	29	15 0	21
03	13020 X	9696	-0-	-3324	-0-	9641 3	20 4	Y	32	41 0	12
						35 9					

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778	- 17625		
10	23250 X	22629	-0-	-621	-0-	22618 3	11 9	Y	10	11 0	2
11	22500 X	21760	-0-	-740	-0-	21743 3	17 9	Y	15	10 0	7
12	23250 X	21675	-0-	-1575	-0-	21660 3	1 4	Y	13	14 0	6
						14 9					
01	23126 X	22531	-0-	-595	-0-	22517 3	14 9	Y	13	14 0	5
02	20329 X	18207	-0-	-2122	-0-	18185 3	22 9	Y	20	11 0	14
03	21731 X	19448	-0-	-2283	-0-	19418 3	19 4	Y	10	21 0	3
						11 9					

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277	- 24280		
10	17174 X	13992	-0-	-3182	-0-	13988 3	4 9	Y	4	5 0	1
11	16620 X	13782	-0-	-2838	-0-	13742 3	40 9	Y	36	20 0	17
12	15717 X	13489	-0-	-2228	-0-	13433 3	56 9	Y	51	42 0	26
01	14229 X	11580	-0-	-2649	-0-	11570 3	10 9	Y	9	31 0	4
02	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12386 3	11 9	Y	10	7 0	7
*03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10446 3	8 4	Y	1	8 0	-0-
						1 9					

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

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

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

10	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
02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	16183	2	37	9	Y	34					226
03	19065 X	16854	-0-	-2211	-0-	16799	2	55	9	Y	50					276

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

10	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
02	1015 #	666	-0-	-349	-0-	592	2	74	9	N	67	68	1			20
03	1085 #	470	-0-	-615	-0-	422	2	48	9	N	44	56	1			8

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2		N	-0-			-0-

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

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	16	1	2
01	2604 X	2106	-0-	-498	-0-	2087	2	19	9	17	18	1	1
02	2436 X	1875	-0-	-561	-0-	1861	2	14	9	13	13	1	1
03	2604 X	1792	-0-	-812	-0-	1785	2	7	9	6	6	1	1

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72	7	-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 WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

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-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-

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

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

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

10	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-
02	2175 X	1956	-0-	-219	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
03	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)
VANGUARD OPERATING, LLC
LONG, ELL

09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
881585

WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, ELL

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

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

WIGHT, A. W.

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

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

DURELLE

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

10	372 X	302	-0-	-70	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	360 X	317	-0-	-43	-0-	317	3		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-
02	319 X	211	-0-	-108	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	341 X	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900)
OXY USA INC.
BLOCK 31 UNIT

09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
630591

WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

10	5301 #	2612	-0-	-2689	-0-	2609	3	3	9	Y	3	6	0	-0-
*11	5130 #	3534	-0-	-1596	-0-	3526	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	5549 #	5341	-0-	-208	-0-	5330	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
01	5549 #	5163	-0-	-386	-0-	5154	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
02	4698 #	3702	-0-	-996	-0-	3698	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*03	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	4371	3	14	9	Y	13	13	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

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
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	419	3	223	9	Y	203	198	0	20
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	409	3	155	9	Y	141	144	0	17

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M	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	EOM BALANCE
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	423	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	3000 N	4596	-0-	1596	-0-	1596	3	4273	3	Y	294	249	0			45
12	3100 N	5075	-0-	1975	-0-	3571	3	4706	3	Y	335	331	0			49
01	3100 N	4745	-0-	1645	-0-	5216	3	4389	3	Y	324	347	0			26
02	8630 X	3414	-0-	-5216	-0-		3	3113	3	Y	274	273	0			27
*03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		3	2789	3	Y	130	142	0			15

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

10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	435	3	435	3	N	95	90	0			11
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	427	3	427	3	N	88	85	0			14
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	489	3	489	3	N	100	99	0			15
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	576	3	576	3	N	73	82	0			6
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	527	3	527	3	N	56	56	0			6
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	566	3	566	3	N	56	55	0			7

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

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
02	33534 X	33534	-0-	-0-	-0-	33528	3	6	9	Y	5	10	0			-0-
03	23684 X	22253	-0-	-1431	-0-	22253	3			Y	-0-					-0-

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

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
02	11310 X	9799	-0-	-1511	-0-	9747	3	52	9	Y	47	47	0			2
03	10540 X	10450	-0-	-90	-0-	10396	3	54	9	Y	49	49	0			2

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

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
02	7337 X	6632	-0-	-705	-0-	6604	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	7285 X	7125	-0-	-160	-0-	7083	3	42	9	Y	38	38	0			1

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

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-
02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	20754	3	723	9	Y	657	634	0			23
*03	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	22288	3	517	9	Y	470	478	0			15

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE			
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-
02	9106	X	7951	-0-	-1155	-0-	7927	3	24	9	Y	22	21	0	1
03	9455	X	8872	-0-	-583	-0-	8844	3	28	9	Y	25	25	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918					
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
02	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13941	3	62	9	Y	56	57	0	2
*03	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14599	3	81	9	Y	74	74	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865					
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
02	23693	X	23547	-0-	-146	-0-	23547	3			Y	-0-	1	0	-0-
*03	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	25582	3	11	9	Y	10	10	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300 - 9150					
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-
02	5568	X	4912	-0-	-656	-0-	4904	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	5797	X	5047	-0-	-750	-0-	5043	3	4	9	Y	4	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016					
10	5704	X	5107	-0-	-597	-0-	5084	3	23	9	N	21	20	0	1
*11	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	5082	3	18	9	N	16	17	0	-0-
12	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	5431	3	25	9	N	23	22	0	1
01	5704	X	5160	-0-	-544	-0-	5139	3	21	9	N	19	19	0	1
02	5336	X	5282	-0-	-54	-0-	5260	3	22	9	N	20	20	0	1
03	5704	X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	3	18	9	N	16	16	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508					
*10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14620	3	30	9	N	27	26	0	1
*11	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13996	3	40	9	N	36	36	0	1
*12	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13133	3	26	9	N	24	24	0	1
*01	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13903	3	213	9	N	194	189	0	6
*02	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14276	3	319	9	N	290	286	0	10
*03	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14794	3	85	9	N	77	85	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717					
10	22165	X	19327	-0-	-2838	-0-	19320	3	7	9	N	6	6	0	-0-
*11	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21966	3	4	9	N	4	4	0	-0-
*12	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	26715	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*01	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26770	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*02	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23659	3	4	9	N	4	4	0	-0-
*03	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	24134	3	2	9	N	2	2	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7		RRCID -> 279502		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8422 - 9023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2638 3	20 9	N	18	17 0				1
*11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2637 3	7 9	N	6	7 0				-0-
*12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2789 3	7 9	N	6	6 0				-0-
*01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2768 3	8 9	N	7	7 0				-0-
*02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2612 3	19 9	N	17	16 0				1
*03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2749 3	23 9	N	21	21 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
10	4526 X	4170	-0-	-356	-0-	4150 3	20 9	N	18	17 0				1
*11	4380 X	3754	-0-	-626	-0-	3740 3	14 9	N	13	14 0				-0-
*12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5393 3	35 9	N	32	31 0				1
*01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4570 3	25 9	N	23	23 0				1
02	4234 X	4155	-0-	-79	-0-	4137 3	18 9	N	16	16 0				1
03	4526 X	4111	-0-	-415	-0-	4097 3	14 9	N	13	14 0				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
10	7998 X	7030	-0-	-968	-0-	7018 3	12 9	N	11	11 0				-0-
*11	7740 X	7137	-0-	-603	-0-	7106 3	31 9	N	28	27 0				1
12	7998 X	7362	-0-	-636	-0-	7320 3	42 9	N	38	38 0				1
01	7998 X	6877	-0-	-1121	-0-	6842 3	35 9	N	32	32 0				1
02	7482 X	6226	-0-	-1256	-0-	6195 3	31 9	N	28	28 0				1
03	7998 X	6852	-0-	-1146	-0-	6837 3	15 9	N	14	15 0				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
10	4433 X	4407	-0-	-26	-0-	4404 3	3 9	N	3	3 0				-0-
*11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4382 3	4 9	N	4	4 0				-0-
*12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4757 3	7 9	N	6	6 0				-0-
*01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4474 3	4 9	N	4	4 0				-0-
02	4147 X	4030	-0-	-117	-0-	4026 3	4 9	N	4	4 0				-0-
03	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3920 3	47 9	N	43	42 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
10	30814 X	29049	-0-	-1765	-0-	29017 3	32 9	N	29	28 0				1
*11	29820 X	28379	-0-	-1441	-0-	28284 3	95 9	N	86	85 0				2
12	30814 X	29936	-0-	-878	-0-	29735 3	201 9	N	183	179 0				6
01	30814 X	30794	-0-	-20	-0-	30616 3	178 9	N	162	163 0				5
*02	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	30071 3	106 9	N	96	98 0				3
*03	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	32029 3	23 9	N	21	23 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
10	21266 X	19311	-0-	-1955	-0-	19298 3	13 9	N	12	12 0				-0-
*11	20580 X	19409	-0-	-1171	-0-	19397 3	12 9	N	11	11 0				-0-
*12	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	22901 3	14 9	N	13	13 0				-0-
*01	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	21822 3	11 9	N	10	10 0				-0-
*02	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20818 3	11 9	N	10	10 0				-0-
*03	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	22220 3	153 9	N	139	135 0				4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
10	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	1069 3		N	-0-					-0-
*11	1290 X	1173	-0-	-117	-0-	1172 3	1 9	N	1	1 0				-0-
*12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1353 3	6 9	N	5	5 0				-0-
*01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2130 3	57 9	N	52	50 0				2
*02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2078 3	46 9	N	42	43 0				1
*03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1559 3	6 9	N	5	6 0				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 - 9033	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		11160 X	9161	-0-	-1999	-0-	9131 3	30 9	N	27	26 1	1
*11		10800 X	9638	-0-	-1162	-0-	9594 3	44 9	N	40	40 0	1
12		11160 X	10218	-0-	-942	-0-	10187 3	31 9	N	28	28 0	1
01		11160 X	9876	-0-	-1284	-0-	9833 3	43 9	N	39	39 0	1
02		10440 X	9062	-0-	-1378	-0-	9032 3	30 9	N	27	27 0	1
03		11160 X	7776	-0-	-3384	-0-	7713 3	63 9	N	57	56 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 - 8646	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 - 9044	
*10		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8215 3	50 9	N	45	43 0	2
*11		8850 X	8466	-0-	-384	-0-	8416 3	50 9	N	45	46 0	1
12		9145 X	8671	-0-	-474	-0-	8627 3	44 9	N	40	40 0	1
01		9145 X	8329	-0-	-816	-0-	8282 3	47 9	N	43	43 0	1
02		8555 X	7929	-0-	-626	-0-	7895 3	34 9	N	31	31 0	1
03		9145 X	8438	-0-	-707	-0-	8408 3	30 9	N	27	27 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 - 8931	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*11		11940 X	9227	-0-	-2713	-0-	9168 3	59 9	N	54	53 0	1
12		12338 X	9392	-0-	-2946	-0-	9317 3	75 9	N	68	67 0	2
01		12338 X	8239	-0-	-4099	-0-	8174 3	65 9	N	59	59 0	2
02		11542 X	10018	-0-	-1524	-0-	9956 3	62 9	N	56	56 0	2
03		12338 X	10447	-0-	-1891	-0-	10400 3	47 9	N	43	44 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 - 8846	
*10		14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14689 3	127 9	N	115	110 0	5
*11		15150 X	13629	-0-	-1521	-0-	13542 3	87 9	N	79	82 0	2
*12		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15808 3	145 9	N	132	130 0	4
01		15655 X	14228	-0-	-1427	-0-	14054 3	174 9	N	158	157 0	5
02		14645 X	13348	-0-	-1297	-0-	13201 3	147 9	N	134	134 0	5
03		15655 X	14889	-0-	-766	-0-	14714 3	175 9	N	159	159 0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID ->	279629	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8175 - 8830	
*10		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3652 3	7 9	N	6	6 0	-0-
*11		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6380 3	33 9	N	30	29 0	1
*12		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6261 3	29 9	N	26	26 0	1
01		3534 X	3201	-0-	-333	-0-	3198 3	3 9	N	3	4 0	-0-
02		3306 X	3063	-0-	-243	-0-	3060 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03		3534 X	3196	-0-	-338	-0-	3189 3	7 9	N	6	6 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID ->	279748	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8230 - 8952	
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 13	RRCID ->	279798	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9001 -	9070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-				N	NO RPT			-0-
11	26940 X	NO RPT	-0-	-26940	-0-				N	NO RPT			-0-
12	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-				N	NO RPT			-0-
01	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-				N	NO RPT			-0-
02	26042 X	NO RPT	-0-	-26042	-0-				N	NO RPT			-0-
03	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 9	RRCID ->	279799	COMPL. DATE	06/28/1976	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8788 -	8950
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-				N	NO RPT			-0-
12	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			-0-
01	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14094 X	NO RPT	-0-	-14094	-0-				N	NO RPT			-0-
03	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DT	RRCID ->	279800	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8410 -	8977
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-
02	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-				N	NO RPT			-0-
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 10	RRCID ->	279846	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8156 -	9021
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-				N	NO RPT			-0-
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				N	NO RPT			-0-
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14297 X	NO RPT	-0-	-14297	-0-				N	NO RPT			-0-
03	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 11	RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 -	8994
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-				N	NO RPT			-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-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
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-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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 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
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-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930	
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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26 3	3 9 Y	3	3 0 -0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929	
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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26 3	3 9 Y	3	3 0 -0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	21 3	2 9 Y	2	2 0 -0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920	
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
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	26 3	26 9 N	24	23 0 2
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	21 3	20 9 N	18	18 0 2

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926	
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-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912	
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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26 3	3 9 Y	3	3 0 -0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974	
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-
02	261 N	176	-0-	-85	-0-	176 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	112 3	20 9 Y	18	16 0 2

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 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	
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-
02		87 N	29	-0-	-58	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545							
UNIVERSITY		WELL #:		4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965
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-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980
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-
02		638 X	299	-0-	-339	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03		682 X	193	-0-	-489	-0-	193 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990
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-
02		348 X	190	-0-	-158	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*03		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
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-
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	494 2	N	-0-		-0-
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 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	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
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-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-			-0-

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

10	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-			29
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			29
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			29
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			29

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

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-	6 0		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-			-0-

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

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-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-			-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2		Y	-0-			-0-

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

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

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

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-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2920 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	241	-0-	241	483	241	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483			Y	-0-	-0-	-0-
02	483 X	-0-	-0-	-483	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2908 - 2923	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2920 - 2935	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2945 - 2960	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2925 - 2940	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	-0-	23
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-	-0-	23
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2	Y	-0-	-0-	23
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	23
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-	-0-	23
*03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	Y	-0-	-0-	23

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2994 - 3004	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 2960 - 2970	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 2935 - 8977	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	7424 X	-0-	-0-	-7424	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT	-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 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
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-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998				
10	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-
02	2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-			Y	-0-			-0-
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991				
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-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970				
10	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-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-			-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	Y	8	7 0
11		3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3097	3	7	9	Y	6	7 0
12		2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	Y	2	3 0
01		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1 0
02		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-	-0-
03		1271 #	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-	-0-

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

10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	3 0
11		404 R	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10	9 0
12		388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	15 0
01		372 #	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	11 0
02		377 #	312	-0-	-65	-0-	312	3			Y	-0-	2 0
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-

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

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-
02		1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-	-0-
*03		2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-	-0-
							17	4					
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-	-0-
							19	4					

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

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-
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-	-0-
							25	4					
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	19	1	161	3	Y	-0-	-0-
							11	4					

BLOCK 32 (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
GLASSCOCK "S" FEE													
//CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK													
//CONT.// 148113													
WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
								AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
								AMT	AMT	CODE			
10		0 N	-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-	
*02	T. A.		403	-0-	403	403		27	1	350	3	Y	-0-
								26	4				
03	T. A.		383	-0-	383	786		39	1	323	3	Y	-0-
								21	4				

BLOCK 72 (PENN.)													
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
BURCHARD													
WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292													
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-	
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	3		N	-0-	
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	3		N	-0-	
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	3		N	-0-	
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3		N	-0-	
*03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	3		N	-0-	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)													
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE													
NUTT													
WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227													
10		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		Y	21	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	21	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		Y	21	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	21	
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		Y	21	
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		Y	21	

NUTT 102A													
WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319													
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		Y	30	
11		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		Y	30	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		Y	30	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		Y	30	
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		Y	30	
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		Y	30	

NUTT 5													
WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293													
10		775 N	764	-0-	-11	-0-		764	3		Y	-0-	
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	3		Y	-0-	
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	3		Y	-0-	
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	3		Y	-0-	
*02		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	3		Y	-0-	
*03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	3		Y	-0-	

BOOTLEG CANYON (CONNELL)													
V-F PETROLEUM INC.													
UNIVERSITY 7													
WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453													
10		372 #	27	-0-	-345	-0-		27	2		N	58	
11		360 #	42	-0-	-318	-0-		42	2		N	58	
12		860 R	860	-0-	-0-	-0-		860	2		N	58	
01		310 #	80	-0-	-230	-0-		80	2		N	58	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	58	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	58	

BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.										148113								
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"										WELL #:	1	RRCID ->	135426	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11352 - 11369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2013	-	P&A	08/08/2013					
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"										WELL #:	2	RRCID ->	135427	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11333 - 11355
10		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-		
02		0	NO RPT	-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
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		
02	1566	X	24	-0-	-1542	-0-	24	3		Y	-0-					103		
03	775	X	104	-0-	-671	-0-	104	3		Y	-0-					103		
WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11380 - 11398
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-		
02	7482	X	6049	-0-	-1433	-0-	6049	3			Y	-0-				-0-		
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			Y	-0-				-0-		
WYLIE, ZULA B. "C"										WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11406 - 11476
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-		
02	45	X	-0-	-0-	-45	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				Y	-0-			-0-		
WYLIE, ZULA B. "C"										WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11400 - 11416
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-		
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3		Y	-0-					-0-		
*03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3		Y	-0-					-0-		
WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507
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-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
03	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	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	174 X	34	-0-	-140	-0-	34	3	Y	-0-		13
*03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1535	3	Y	24		37

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358			
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	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
02	1305 N	1029	-0-	-276	-0-	1029	3	Y	-0-		13
03	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3	Y	-0-		13

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020			
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	Y	1	2 1	1
01	868 N	80	-0-	-788	-0-	80	3	Y	-0-		1
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	Y	-0-		-0-

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

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358			
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	Y	3		10
*01	1147 N	310	-0-	-837	-0-	308	3	Y	2		12
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-		12
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		12

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	11154 - 11221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	239233	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11318 - 11387	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635			RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11338 - 11352	
MORELAND		WELL #:		1									
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2	Y	-0-			55
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-				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
02	986 N	578	-0-	-408	-0-		578	2	Y	-0-			55
03	1023 N	390	-0-	-633	-0-		390	2	Y	-0-			55

MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357	
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
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
TEXAS TEN S		WELL #:		1									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS TEN C		WELL #:		1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	954	2	66	9	N	60	57	1			39
03		930 N	924	-0-	-6	-0-	872	2	52	9	N	47	80	1			6

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11 N		-0-	-0-	-11					N	12	28	1			22
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	11					33
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	5					38
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	4					42
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			13
*03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

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

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

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

MOOERS ESTATE		WELL #: 2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-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-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #: 8		RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE		WELL #: 8		RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
LUDEMAN "7-26"		WELL #: 2		RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214								
M	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
10	34379 X	32793	-0-	-1586	-0-	32793	2			N	-0-					16
11	33270 X	32086	-0-	-1184	-0-	32086	2			N	-0-					16
12	33046 X	28898	-0-	-4148	-0-	28898	2			N	-0-					16
01	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10	31125	-0-	31125	31125	31125	2			N	-0-					16
*03	64295 X	33170	-0-	-31125	-0-	33170	2			N	-0-					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	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	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
LINEBERRY, TOM STRIP		WELL #: 2		RRCID -> 103689		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628				
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	-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	139 2	15 9	N	14		14
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1320 2	7 9	N	6		20
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	559 2	1 9	N	1		21

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

REED "24"		WELL #: 1		RRCID -> 218499		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926				
10		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
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-	88 7	-0-
*03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-

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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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				
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-
02		9110	9110	-0-	-0-	-0-	9110 2		N	-0-		-0-
*03		7021	7021	-0-	-0-	-0-	7021 2		N	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1450 N	162	-0-	-1288	-0-	106 2	56 9	Y	51	63 1		6
03	589 N	191	-0-	-398	-0-	113 2	78 9	Y	71	57 1		20

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

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-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

*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
02	6177 X	5864	-0-	-313	-0-	5803 3	61 9	Y	55	87 1		25
03	5177 X	5021	-0-	-156	-0-	4913 3	108 9	Y	98	63 1		60

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

*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
02	696 N	532	-0-	-164	-0-	532 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		Y	-0-			-0-

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

*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
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-		
03	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			
*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-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	Y	15	8	1	7
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	992	3	30	9	Y	27	17	1	17

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	11797 - 13588			
*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	4911	8005	3	6	9	Y	5	46	1	2
02	12065 X	7154	-0-	-4911	-0-	7148	3	6	9	Y	5	5	1	2
*03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	2	1	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.	11800 - 15274			
*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
*02	2407 N	1684	-0-	-723	-0-	1681	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID ->	155263	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11811 - 15456			
*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-
*02	928 X	285	-0-	-643	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID ->	158177	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11750 - 13316			
*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
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29	9	Y	26	33	1	12
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3505	3	44	9	Y	40	27	1	25

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	159974	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	3980 - 16308			
*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
*02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9340	3	200	9	Y	182	189	1	81
03	8556 X	75	-0-	-8481	-0-	74	3	1	9	Y	1	29	1	53

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 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	
*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
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5162	3	142	9	Y	129	72	1	59
03	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4975	3			Y	-0-	59	1	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12282 - 16046					
*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
*02	12934	X	4228	-0-	-8706	-0-	4141	3	87	9	Y	79	57	1	35
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	12	1	23
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000 - 15836					
*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
02	6554	X	4512	-0-	-2042	-0-	4372	3	140	9	Y	127	72	1	58
*03	5287	X	2587	-0-	-0-	-0-	5287	3			Y	-0-	58	1	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777					
*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
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	22	1	8
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	8	1	-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835		PERF.12022 - 15835					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11805 - 15338					
*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-
*02	4669	X	3292	-0-	-1377	-0-	3292	3			Y	-0-			-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11800 - 14971					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
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
02	2900 N	3152	-0-	252	252	3087	3	65	9	Y	59	59	0	1
*03	3052 N	2800	-0-	-252	-0-	2714	3	86	9	Y	78	77	0	2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11833 - 16256				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11772 - 13867				
*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-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-			-0-
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2708	3	20	9	Y	18	14	1	4

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
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3	31	9	Y	28	25	1	6
*03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4589	3	81	9	Y	74	63	1	17

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 166092		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 15881		PERF.11745 - 15881				
*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
02	319 N	237	-0-	-82	-0-	137	3	100	9	Y	91	90	0	2
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	148	3	106	9	Y	96	95	0	3

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11742 - 14734				
*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-
02	4843 X	1524	-0-	-3319	-0-	1518	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4055	3	6	9	Y	5	5	0	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	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
02	290 N	14	-0-	-276	-0-	4	3	10	9	Y	9	16	1				4
03	589 N	15	-0-	-574	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1				3

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

*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
02	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7354	3	17	9	Y	15	11	1				13
03	3937 X	1800	-0-	-2137	-0-	1738	3	62	9	Y	56	9	1				60

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

*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-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-						-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	0				-0-

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

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-
02	4292 X	3363	-0-	-929	-0-	3361	3	2	9	Y	2	2	0				-0-
03	3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	1830	3			Y	-0-						-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

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
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	3	19	9	Y	17						353
03	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1859	3	40	9	Y	36						389

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

*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
02	4466 X	1201	-0-	-3265	-0-	1155	3	46	9	Y	42	42	0				1
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5881	3	86	9	Y	78	77	0				2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*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
02		1537 X	1289	-0-	-248	-0-	1282 3	7 9	Y	6	86 1	3
*03		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1519 3	152 9	Y	138	56 1	85

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785												
*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
02		1450 N	1167	-0-	-283	-0-	1068 3	99 9	Y	90	113 1	76
*03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1430 3	17 9	Y	15	55 1	36

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739												
*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
02		2000 X	995	-0-	-1005	-0-	925 3	70 9	Y	64	84 1	54
*03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2541 3	8 9	Y	7	39 1	22

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766												
*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
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	5	5 1	4
03		992 N	78	-0-	-914	-0-	70 3	8 9	Y	7	3 1	8

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982												
*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
02		3219 X	2867	-0-	-352	-0-	2841 3	26 9	Y	24	34 1	20
03		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3365 3	26 9	Y	24	14 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
02		1450 N	391	-0-	-1059	-0-	367 3	24 9	Y	22	38 1	5
03		1550 N	383	-0-	-1167	-0-	369 3	14 9	Y	13	15 1	3

BRYANT -G- (DEVONIAN)													//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 148113								
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT													WELL #:	51H	RRCID ->	249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11990 - 15500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
																		BALANCE			
*10		3658 X	3064	-0-	-594	-0-		-0-	3030	3	34	9	Y	31	30	0		1			
*11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		-0-	4429	3	51	9	Y	46	45	0		2			
12		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-		-0-	4625	3	134	9	Y	122	122	0		2			
01		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		-0-	4572	3	114	9	Y	104	105	0		1			
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		-0-	3803	3	94	9	Y	85	84	0		2			
*03		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		-0-	3855	3	81	9	Y	74	74	0		2			

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL													WELL #:	2H	RRCID ->	251857	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12004	PERF.12158 - 15856
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-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-			

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL													WELL #:	1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355 - 12887
*10		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-		-0-	6795	3	645	9	Y	586	569	0		17			
*11		3000 N	3539	-0-	539	539		-0-	3459	3	80	9	Y	73	88	0		2			
12		3062 N	2523	-0-	-539	-0-		-0-	2406	3	117	9	Y	106	106	0		2			
01		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-		-0-	1718	3	87	9	Y	79	80	0		1			
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-		-0-	2169	3	145	9	Y	132	130	0		3			
*03		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		-0-	2137	3	99	9	Y	90	91	0		2			

BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #:	12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-		-0-	248	3	2	9	Y	2	3	1		1			
*11		210 N	187	-0-	-23	-0-		-0-	187	3			Y	-0-	1	1		-0-			
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-		-0-	237	3			Y	-0-				-0-			
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-		-0-	284	3			Y	-0-				-0-			
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	290	3			Y	-0-				-0-			
03		248 N	193	-0-	-55	-0-		-0-	193	3			Y	-0-				-0-			

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	275066	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13078	PERF.11868 - 11987
10		0	-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
10		2232 N	1856	-0-	-376	-0-		-0-	1816	3	40	9	N	36				86			
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		-0-	2049	3	37	9	N	34				120			
12		1271 N	584	-0-	-687	-0-		-0-	573	3	11	9	N	10				130			
01		1860 N	10	-0-	-1850	-0-		-0-	10	3			N	-0-				130			
02		2030 N	17	-0-	-2013	-0-		-0-	17	3			N	-0-				130			
03		589 N	5	-0-	-584	-0-		-0-	5	3			N	-0-				130			

MCINTOSH "21"													WELL #:	1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482 - 15810
10		2480 N	359	-0-	-2121	-0-		-0-	328	3	31	9	N	28				82			
11		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-		-0-					N	-0-				82			
12		868 N	281	-0-	-587	-0-		-0-	273	3	8	9	N	7				89			
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		-0-	2454	3	52	9	N	47				136			
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		-0-	2293	3	53	9	N	48				184			
*03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		-0-	1692	3	61	9	N	55				239			

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
TXL "11"				WELL #:	1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12366 - 15655	
M	O	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	
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
*02	1885 N	1213	-0-	-672	-0-	1145	3	68	9	Y	62	90	1	160
*03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2753	3	18	9	Y	16			176

TXL "11"				WELL #:	2	RRCID ->	184125	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	12257 - 15612	
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
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	600	3	41	9	Y	37	82	1	146
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	166	3	57	9	Y	52			198

MCINTOSH "21"				WELL #:	2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664 - 15540	
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
02	2760 N	2109	-0-	-651	-0-	2092	3	17	9	N	15			184
03	1953 X	1854	-0-	-99	-0-	1819	3	35	9	N	32			216

TXL "11"				WELL #:	3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	12483 - 15735	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

BUFFALO RIDGE (BEND)				13120 050	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
CRANE 11 "O"				WELL #:	2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)				13593 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939										
CHINA LAKE "205"				WELL #:	2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-

CAPRITO (ATOKA)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
WEST CAPRITO UNIT												
//CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 147862												
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		4650 X	3847	-0-	-803	-0-	3823 3	24 9		N	22	164
11		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6638 3	1 9		N	1	165
12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3914 3	9 9		N	8	173
01		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951 3			N	-0-	173
02		6380 X	5251	-0-	-1129	-0-	5251 3			N	-0-	173
03		6820 X	5420	-0-	-1400	-0-	5420 3			N	-0-	173

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

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

CAPRITO (FUSSELMAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
UNIVERSITY -L-												
15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
147862												
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792												

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAPRITO (MISS.)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
WEST CAPRITO UNIT												
15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
147862												
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A												

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-
02		174 N	65	-0-	-109	-0-	65 3			N	-0-	-0-
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)												
AAA OIL TRUST												
UNIVERSITY 11 D												
15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
000118												
WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A												

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)												
AAA OIL TRUST												
UNIVERSITY 4 D												
				15605 550	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS		
				000118								
				WELL #:	2	RRCID ->	103311	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF. 825 - 830
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

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

UNIVERSITY 4 B												
				WELL #:	2	RRCID ->	103942	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 817 - 837
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)												
CROSSFOOT OPERATING, LLC												
CAVE 60												
				16454 075	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MARTIN		
				190674								
				WELL #:	1	RRCID ->	172270	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9619 - 9648
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

CERF (WOLFCAMP)												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.												
CERF 9												
				16720 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
				616999								
				WELL #:	1	RRCID ->	154241	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6410 - 9620
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAMPION LAKE (YATES)												
SOMA OPERATING COMPANY, LLC												
HARRIS, A. D.												
				16857 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MITCHELL		
				801215								
				WELL #:	1	RRCID ->	069659	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	404	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMP 89N												
				WELL #:	1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 12962 - 13350

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
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-
02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	915	1	10244	2	N	-0-					-0-
*03	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1317	1	13894	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 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
10	372 N		-0-	-0-	-372					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-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			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

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

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

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	69	1 2632 2	N	-0-		-0-
03	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	90	1 1390 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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-			N	-0-		-0-
03	25141 X	10	-0-	-25131	-0-	9	2 1 5	N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	145 N	18	-0-	-127	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3808	3808	-0-	-0-	-0-	1245	1 2563 2	N	-0-		-0-
11	3923	3923	-0-	-0-	-0-	1245	1 2678 2	N	-0-		-0-
12	3450	3450	-0-	-0-	-0-	1204	1 2246 2	N	-0-		-0-
01	3100	2798	-0-	-302	-0-	1287	1 1511 2	N	-0-		-0-
02	2900	2493	-0-	-407	-0-	955	1 1538 2	N	-0-		-0-
03	3100	1026	-0-	-2074	-0-	415	1 611 2	N	-0-		-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105								
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739								
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3098	-0-	98	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3199	-0-	99	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3830	-0-	730	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3838 X	2911	-0-	-927	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-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														
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-
02	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)			17438 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200								
OGDEN ESTATE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4033 -	4296	
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
10	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10817 3		-0-	8 1		-0-
11	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029 3		-0-			-0-
12	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194 3		-0-			-0-
01	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118 3		-0-			-0-
02	10121 X	8858	-0-	-1263	-0-	8858 3		-0-			-0-
03	10819 X	10684	-0-	-135	-0-	10684 3		-0-			-0-

WOODWARD -64-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	5345	PERF. N/A	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-

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

WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4993 -	5065	
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		Y			63
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1466 2	13 9	Y	12	66 1	9
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1496 2	26 9	Y	24		33
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-		33
02	1421 N	982	-0-	-439	-0-	975 2	7 9	Y	6		39
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-		39

OGDEN ESTATE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4095 -	4570	
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1055 3	51 9	Y	46	155 1	16
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1070 3	111 9	Y	101		117
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206 3	21 9	Y	19	101 1	35
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1144 3	28 9	Y	25		60
02	1131 N	895	-0-	-236	-0-	860 3	35 9	Y	32		92
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1195 3	40 9	Y	36		128

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445								
WILSON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	4606 -	4662	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112 1	18
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	019646	COMPL. DATE	11/10/1958	TOTAL DEPTH 5387 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #:		1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	2	2 8	-0-
01	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

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

EL WEDO		WELL #:		2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECKEN "65"		WELL #:		4	RRCID ->	107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842		
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-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804		
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-
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200		
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-
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-		-0-
03	3069 X	2301	-0-	-768	-0-	2301	2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 4756 - 4975
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-			N	-0-		-0-
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF. 4547 - 5067
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-			N	-0-		-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4457 - 4760
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 4277 - 4958
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-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4225 - 4462
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-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611
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
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-		317
*03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784 2		N	-0-		317

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "K"		621750		WELL #: 2		RRCID -> 174836	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4220	- 4914	
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	
10	806 #	84	-0-	-722	-0-	72 2	12 9	N	11		95
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	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
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	356 2	24 9	N	22		157
*03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	493 2	19 9	N	17		174

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		027200		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 3938	- 4484	
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	
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-
02	3915 X	3619	-0-	-296	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
*03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4730			PERF. 4075 - 4514	
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-		
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-		
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-		

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4578 - 4924	
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2411 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	63	
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2373 2	13 9	Y	12	66 1		9	
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959 2	26 9	Y	24			33	
01	2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2208 2		Y	-0-			33	
02	2320 N	1985	-0-	-335	-0-	1978 2	7 9	Y	6			39	
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		Y	-0-			39	

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4720			PERF. 4012 - 4550	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1392 2	154 9	N	140	179 1	14 8	17	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1306 2	136 9	N	124			141	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1236 2	54 9	N	49	73 1		117	
01	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	1218 2	84 9	N	76	156 1		37	
02	1508 N	1110	-0-	-398	-0-	1070 2	40 9	N	36			73	
03	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1163 2	42 9	N	38			111	

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 5290			PERF. 4460 - 4868	
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			23	
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			23	
12	3317 X	3253	-0-	-64	-0-	3253 2		N	-0-			23	
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-			23	
02	3509 X	3367	-0-	-142	-0-	3367 2		N	-0-			23	
*03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			23	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
10	1240 N	123	-0-	-1117	-0-	123	2		N	-0-		22
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42 9	N	38		60
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-		60
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		60
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		60
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		60

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WILSON		WELL #:	402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		GIESECKE, A. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-				3499	2		N	-0-	59
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-				3886	2		N	-0-	59
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-				2829	2		N	-0-	59
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-				4893	2		N	-0-	59
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-				3441	2		N	-0-	59
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-				5464	2		N	-0-	59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	159438	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4284 - 4582
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 - 4906
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
02	1334 N	1221	-0-	-113	-0-	1221	2		N	-0-	19
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
TRATON OPERATING COMPANY				865452								
HILL, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 245709	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 21954	PERF.14686	- 14702			
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
02	35032 X	30097	-0-	-4935	-0-	30097 2		N	-0-			3
03	37448 X	NO RPT	-0-	-37448	-0-			N	NO RPT			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			
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	2778	-0-	-322	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
01	3100	2492	-0-	-608	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
02	2900	1850	-0-	-1050	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
03	2790 #	1907	-0-	-883	-0-	1907 3		N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP)				18385 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140								
BART STATE				WELL #: 1	RRCID -> 195537	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 19451	PERF.13750	- 13958			
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	1	1 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS)				19111 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700								
READ				WELL #: 1	RRCID -> 274341	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH 8935	PERF. 8707	- 8717			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES (ELLENBURGER)
O'RYAN OIL AND GAS
COATES "B"

19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
617042

WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014 - P&A 08/08/14												

COBB (DEVONIAN)
WOLF ENERGY, INC.
WALKER, CHARLES

19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
935534

WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

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-
02	9193 X	5474	-0-	-3719	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST

WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

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-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP)
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.
MCDOWELL ESTATE

19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
617544

WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			276
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			276
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			276

VANGUARD OPERATING, LLC
POWELL "2"

881585
WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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

POWELL "21D"

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

10	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-
02	377 N	361	-0-	-16	B	-338	361	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-338	361	3	N	-0-		-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
M & W HOT OIL, INC. BARSTOW, NORTH SWD		518972		WELL #:	1	RRCID ->	277748	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	18660	PERF.	4715 - 6100
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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION MCENTIRE 33		036617		WELL #:	3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916
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
02		334 R	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	Y	1			5
*03		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			5
MCENTIRE 34				WELL #:	6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437
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
02		374 R	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1			4
*03		496 R	496	-0-	-0-	-0-	495 2	1 9	Y	1			5
MCENTIRE 2				WELL #:	1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A
10		768 R	768	-0-	-0-	-0-	761 2	7 9	Y	6	15 1		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
02		551 #	319	-0-	-232	-0-	318 2	1 9	Y	1			5
03		589 #	345	-0-	-244	-0-	344 2	1 9	Y	1			6
MCENTIRE -34-				WELL #:	2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396
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	28 1		23
02		676 R	676	-0-	-0-	-0-	672 2	4 9	Y	4			27
*03		893 R	893	-0-	-0-	-0-	891 2	2 9	Y	2			29
BENNETT, R. C., COMPANY BADE A		065324		WELL #:	1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053
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-
02		319 #	311	-0-	-8	-0-	311 2		N	-0-			-0-
03		341 #	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324									
BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		596 R	596	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9	N	1	177 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
02		551 #	525	-0-	-26	-0-	514 2	11 9	N	10			146
03		589 #	553	-0-	-36	-0-	544 2	9 9	N	8			154

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973	
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
02		377 #	343	-0-	-34	-0-	343 2		N	-0-			201
03		403 #	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-			201

BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001	
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
02		580 #	557	-0-	-23	-0-	548 2	9 9	N	8			220
03		620 #	578	-0-	-42	-0-	572 2	6 9	N	5			225

RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949	
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-
02		261 #	249	-0-	-12	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03		279 #	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 - 8203	
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
02		348 #	329	-0-	-19	-0-	326 2	3 9	N	3			252
03		372 #	193	-0-	-179	-0-	193 2		N	-0-			252

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 - 8226	
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
02		493 #	460	-0-	-33	-0-	450 2	10 9	N	9			294
03		527 #	483	-0-	-44	-0-	482 2	1 9	N	1	189 1		106

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 - 8199	
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
02		682 R	682	-0-	-0-	-0-	673 2	9 9	N	8			145
03		744 #	728	-0-	-16	-0-	720 2	8 9	N	7			152

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.// 065324												
BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224				
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	EOM BALANCE
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
02	812 #	323	-0-	-489	-0-	323	2			N	-0-			250
03	868 #	817	-0-	-51	-0-	798	2	19	9	N	17			267

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144				
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
02	493 #	376	-0-	-117	-0-	374	2	2	9	N	2			214
03	465 #	422	-0-	-43	-0-	409	2	13	9	N	12			226

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198				
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
02	1160 #	951	-0-	-209	-0-	942	2	9	9	N	8			225
03	1240 #	1045	-0-	-195	-0-	995	2	50	9	N	45			270

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090				
GLASS		WELL #: 102												
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
02	580 #	392	-0-	-188	-0-	392	2			Y	-0-			6
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	458	2	4	9	Y	4			10

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
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
02	464 #	316	-0-	-148	-0-	315	2	1	9	Y	1			24
03	496 #	323	-0-	-173	-0-	317	2	6	9	Y	5			29

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
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
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-			7
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	53	2	4	9	Y	4			11

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	-	7265
M	O	GAS PROD	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7060	-	7390	
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					
*02	377 #	219	-0-	-158	-0-	9 1	195 3	Y	1	2 0	-0-
						14 4	1 9				
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	41 1	499 3	Y	18	17 0	1
						34 4	20 9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148856	COMPL. DATE 09/28/1992	TOTAL DEPTH 8485	PERF. N/A			
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	-0-	
11	884 R	884	-0-	-0-	-0-	87 1	752 3	Y	-0-	-0-	
						45 4					
12	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	64 1	1389 3	Y	3	3 0	-0-
						222 4	3 9				
01	1612 #	23	-0-	-1589	-0-	17 3	2 4	Y	4		4
						4 9					
*02	1508 #	916	-0-	-592	-0-	70 1	785 3	Y	2	6 0	-0-
						59 4	2 9				
03	1612 #	1077	-0-	-535	-0-	131 1	882 3	Y	4	4 0	-0-
						60 4	4 9				

GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A		
10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-	-0-
						39 4				
11	270 #	168	-0-	-102	-0-	10 1	149 3	Y	-0-	-0-
						9 4				
12	279 #	147	-0-	-132	-0-	127 3	20 4	Y	-0-	-0-
01	279 #	8	-0-	-271	-0-	7 3	1 4	Y	-0-	-0-
*02	232 #	229	-0-	-3	-0-	10 1	204 3	Y	-0-	-0-
						15 4				
*03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	-0-	-0-
						18 4				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-	-0-
						37	4					
11	300 #	159	-0-	-141	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
12	310 #	123	-0-	-187	-0-	106	3	17	4	Y	-0-	-0-
01	310 #	6	-0-	-304	-0-	5	3	1	4	Y	-0-	-0-
*02	203 #	177	-0-	-26	-0-	7	1	158	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
*03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	-0-
						14	4					

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A		
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	8	7 0 1
						101	4	9	9			
11	630 #	354	-0-	-276	-0-	22	1	312	3	Y	1	2 0 -0-
						19	4	1	9			
12	651 #	323	-0-	-328	-0-	1	1	275	3	Y	2	2 0 -0-
						45	4	2	9			
01	651 #	17	-0-	-634	-0-	15	3	2	4	Y	-0-	-0-
*02	580 #	577	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	Y	2	2 0 -0-
						38	4	2	9			
*03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	3	Y	2	2 0 -0-
						85	4	2	9			

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A		
10	717 R	717	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-	-0-
						118	4					
11	600 #	442	-0-	-158	-0-	27	1	391	3	Y	-0-	-0-
						24	4					
12	620 #	295	-0-	-325	-0-	1	1	253	3	Y	-0-	-0-
						41	4					
01	620 #	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	4	Y	-0-	-0-
*02	580 #	327	-0-	-253	-0-	14	1	291	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
03	620 #	426	-0-	-194	-0-	31	1	370	3	Y	-0-	-0-
						25	4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	-0-
						34	4					
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	14	1	199	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-	-0-
						40	4					
01	248 #	4	-0-	-244	-0-	3	3	1	4	Y	-0-	-0-
*02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-	-0-
						22	4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	760 R	760	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	23	21	0			2
						121	4	25	9							
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	Y	23	23	0			2
						38	4	25	9							
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	7	9	0			-0-
						73	4	8	9							
01	341 #	4	-0-	-337	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
						29	4	1	9							
03	341 #	217	-0-	-124	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

10	186 #	157	-0-	-29	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	144	3	23	4	Y	-0-					-0-
01	186 #	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
						26	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	372 #	176	-0-	-196	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
11	270 #	73	-0-	-197	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	279 #	87	-0-	-192	-0-	75	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	279 #	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	261 #	116	-0-	-145	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	414 R	414	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
						24	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

10	496 #	305	-0-	-191	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
11	540 #	221	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
12	558 #	184	-0-	-374	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
01	558 #	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	319 #	245	-0-	-74	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
						31	4	1	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	32	-0-	32			1	1	29	3	Y		-0-
								2	4					
								2	1	32	3	Y		-0-
								2	4					
03		14B2 EXT	36	-0-	36			68						-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
10		124 #	21	-0-	-103			1	1	17	3	Y		-0-
								3	4					
11		90 #	88	-0-	-2			5	1	78	3	Y		-0-
								5	4					
12		122 R	122	-0-	-0-			105	3	17	4	Y		-0-
01		93 #	5	-0-	-88			4	3	1	4	Y		-0-
*02		150 R	150	-0-	-0-			6	1	134	3	Y		-0-
								10	4					
*03		125 R	125	-0-	-0-			9	1	109	3	Y		-0-
								7	4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202						
10		186 #	39	-0-	-147			3	1	30	3	Y		-0-
								6	4					
11		210 #	28	-0-	-182			2	1	25	3	Y		-0-
								1	4					
12		217 #	32	-0-	-185			28	3	4	4	Y		-0-
01		217 #	1	-0-	-216			1	3			Y		-0-
*02		39 R	39	-0-	-0-			2	1	34	3	Y		-0-
								3	4					
*03		33 R	33	-0-	-0-			2	1	29	3	Y		-0-
								2	4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A						
10		145 R	145	-0-	-0-			9	1	112	3	Y		-0-
								24	4					
11		134 R	134	-0-	-0-			8	1	119	3	Y		-0-
								7	4					
12		112 R	112	-0-	-0-			97	3	15	4	Y		-0-
01		93 #	4	-0-	-89			4	3			Y		-0-
*02		127 R	127	-0-	-0-			5	1	114	3	Y		-0-
								8	4					
*03		353 R	353	-0-	-0-			26	1	306	3	Y		-0-
								21	4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A						
10		217 #	201	-0-	-16			13	1	155	3	Y		-0-
								33	4					
11		240 #	185	-0-	-55			11	1	164	3	Y		-0-
								10	4					
12		248 #	234	-0-	-14			1	1	201	3	Y		-0-
								32	4					
01		248 #	10	-0-	-238			9	3	1	4	Y		-0-
*02		289 R	289	-0-	-0-			12	1	258	3	Y		-0-
								19	4					
*03		268 R	268	-0-	-0-			19	1	233	3	Y		-0-
								16	4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	87 #	13	-0-	-74	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	148879	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A			
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-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	148880	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	8238	PERF. N/A			
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	11	1	156	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
01	186 #	9	-0-	-177	-0-	8	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	148881	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A			
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	157	3	24	4	Y	-0-			-0-
01	186 #	7	-0-	-179	-0-	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148882	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-				-0-
						23 4							
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	1 1	217 3	Y	-0-				-0-
						34 4							
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-
*03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	14 1	170 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	148883	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
10	279 #	274	-0-	-5	-0-	17 1	207 3	Y	5	5 0			-0-
						44 4	6 9						
11	330 #	210	-0-	-120	-0-	13 1	185 3	Y	1	1 0			-0-
						11 4	1 9						
12	341 #	178	-0-	-163	-0-	154 3	24 4	Y	-0-				-0-
01	341 #	2	-0-	-339	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
*02	319 #	41	-0-	-278	-0-	2 1	36 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
*03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	20 1	238 3	Y	4	4 0			-0-
						50 4	4 9						
11	300 #	263	-0-	-37	-0-	16 1	232 3	Y	1	1 0			-0-
						14 4	1 9						
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	1 1	268 3	Y	-0-				-0-
						44 4							
01	310 #	5	-0-	-305	-0-	4 3	1 4	Y	-0-				-0-
*02	290 #	98	-0-	-192	-0-	4 1	88 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
*03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	30 1	356 3	Y	-0-				-0-
						24 4							
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A		
10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	28 1	330 3	Y	-0-				-0-
						71 4							
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33 1	468 3	Y	-0-				-0-
						29 4							
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	1 1	406 3	Y	-0-				-0-
						65 4							
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
*02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 #	319	-0-	-53	-0-	23 1	277 3	Y	-0-				-0-
						19 4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-			-0-
						72	4							
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-			-0-
						61	4							
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 #	235	-0-	-137	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

 STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

10	217 #	40	-0-	-177	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	150 #	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*02	87 #	16	-0-	-71	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

 STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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							
*02	938 R	938	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	1	4	0	-0-
						63	4		1	9				
*03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	Y	6	6	0	-0-
						33	4		7	9				

 STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

 STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

10	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
*02	261 #	160	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	Y	3	4	0	-0-
						10	4		3	9				
*03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	25	24	0	1
						15	4		28	9				

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*02	974 R	974	-0-	-0-	-0-	41 1	864 3	Y	4	5 0	-0-
						65 4	4 9				
*03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	49 1	590 3	Y	23	22 0	1
						40 4	25 9				

 STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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-
*02	696 #	562	-0-	-134	-0-	24 1	501 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
*03	932 R	932	-0-	-0-	-0-	69 1	808 3	Y	-0-		-0-
						55 4					

 STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

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-
*02	1044 #	701	-0-	-343	-0-	46 1	602 3	Y	7	6 0	1
						45 4	8 9				
03	1116 #	747	-0-	-369	-0-	76 1	617 3	Y	11	12 0	-0-
						42 4	12 9				

 FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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-
*02	232 #	64	-0-	-168	-0-	3 1	56 3	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	14 1	166 3	Y	4	4 0	-0-
						11 4	4 9				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'D' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149772	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	8090	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16															

STERLING 'F' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149773	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
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			
*02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	17 1	357 3	Y	4	5 0		-0-			
						27 4	4 9								
03	403 #	148	-0-	-255	-0-	11 1	126 3	Y	2	2 0		-0-			
						9 4	2 9								

STERLING 'J' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149774	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

STERLING 'J' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149776	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

STERLING 'K' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149777	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149778	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	8090	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		823 R	823	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-			-0-
						135	4							
11		542 R	542	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
12		381 R	381	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-			-0-
						53	4							
01		434 #	-0-	-0-	-434					Y	-0-			-0-
*02		406 #	202	-0-	-204	9	1	179	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*03		475 R	475	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-			-0-
						28	4							

STERLING 'L' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149779	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	N/A		
10		683 R	683	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-			-0-
						112	4							
11		639 R	639	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
12		552 R	552	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-			-0-
						76	4							
01		434 #	-0-	-0-	-434					Y	-0-			-0-
*02		406 #	285	-0-	-121	12	1	253	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*03		714 R	714	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-			-0-
						42	4							

STERLING 'L' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149780	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	N/A		
10		275 R	275	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-
						45	4							
11		188 R	188	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
12		130 R	130	-0-	-0-	112	3	18	4	Y	-0-			-0-
01		217 #	-0-	-0-	-217					Y	-0-			-0-
*02		203 #	67	-0-	-136	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*03		219 R	219	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

STERLING 'L' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149781	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A		
10		190 R	190	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
11		153 R	153	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
12		155 R	155	-0-	-0-	134	3	21	4	Y	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186					Y	-0-			-0-
*02		174 #	80	-0-	-94	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03		195 R	195	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	8	4	38	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	4	6	4	Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
*02	58 #	44	-0-	-14	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	3	4	15	1	Y	-0-			-0-
						11	4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
10	899 #	110	-0-	-789	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	16	4	599	3	Y	4	4	0	-0-
12	1054 #	228	-0-	-826	-0-	37	4	4	9	Y	-0-			-0-
01	1054 #	5	-0-	-1049	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
*02	986 #	161	-0-	-825	-0-	30	4			Y	-0-			-0-
03	744 #	227	-0-	-517	-0-	5	3	138	3	Y	-0-			-0-
						13	1	10	4					
						10	4							
						28	1	187	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	1	2	0	-0-
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	47	4	1	9	Y	4	4	0	-0-
12	775 #	329	-0-	-446	-0-	35	1	296	3	Y	1	1	0	-0-
01	775 #	7	-0-	-768	-0-	17	4	4	9	Y	-0-			-0-
*02	725 #	242	-0-	-483	-0-	13	1	271	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	291	-0-	-81	-0-	44	4	1	9	Y	-0-			-0-
						6	3	1	4	Y	-0-			-0-
						19	1	208	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
						37	1	238	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
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	Y	10	10	0	1
12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	6	7	0	-0-
01	961 #	22	-0-	-939	-0-	36	4	11	9	Y	-0-			-0-
*02	899 #	482	-0-	-417	-0-	35	1	510	3	Y	2	2	0	-0-
03	961 #	536	-0-	-425	-0-	82	4	7	9	Y	5	5	0	-0-
						20	3	2	4	Y	-0-			-0-
						32	1	417	3	Y	2	2	0	-0-
						31	4	2	9					
						56	1	444	3	Y	5	5	0	-0-
						30	4	6	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "R" FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	1778	-0-	1778	1778	194	1	1288	3	Y	20	18	0	2
						274	4		22	9				
11	3283 R	1505	-0-	-1778	-0-	172	1	1242	3	Y	15	16	0	1
						74	4		17	9				
12	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	16	16	0	1
						162	4		18	9				
01	1767 #	41	-0-	-1726	-0-	35	3		6	4	Y	-0-	1	0
*02	1653 #	908	-0-	-745	-0-	58	1	779	3	Y	11	10	0	1
						59	4		12	9				
03	1767 #	841	-0-	-926	-0-	85	1	695	3	Y	12	13	0	-0-
						48	4		13	9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	130	-0-	130	130	10	1	112	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	T. A.	593	-0-	593	723	72	1	488	3	Y	-0-			-0-
						33	4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		

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-
						74	4		1	9				
01	572 R	17	-0-	-555	-0-	13	3		2	4	Y	2		2
						2	9							
*02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	1	3	0	-0-
						47	4		1	9				
*03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	99	1	660	3	Y	1	1	0	-0-
						45	4		1	9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A		

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	T. A.	21	-0-	21	36	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	3	Y	5	5	0	-0-
						102	4		6	9				
12	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	3	Y	5	5	0	-0-
						285	4		6	9				
01	1302 #	34	-0-	-1268	-0-	23	3		3	4	Y	7		7
						8	9							
*02	1624 #	1271	-0-	-353	-0-	98	1	1089	3	Y	2	9	0	-0-
						82	4		2	9				
03	1736 #	1383	-0-	-353	-0-	167	1	1135	3	Y	4	4	0	-0-
						77	4		4	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	1	1 0		-0-
						85	4		1 9					
01	558 #	10	-0-	-548	-0-	7	3		1 4	Y	2			2
						2	9							
*02	522 #	384	-0-	-138	-0-	29	1	329	3	Y	1	3 0		-0-
						25	4		1 9					
03	620 #	430	-0-	-190	-0-	52	1	352	3	Y	2	2 0		-0-
						24	4		2 9					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
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-
*02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	1	1 0		-0-
						15	4		1 9					
*03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	3	3 0		-0-
						18	4		3 9					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	69	1	360	3	Y	-0-			-0-
						77	4							
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-			-0-
						61	4							
01	496 #	6	-0-	-490	-0-	5	3		1 4	Y	-0-			-0-
*02	464 #	279	-0-	-185	-0-	21	1	240	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	496 #	312	-0-	-184	-0-	38	1	256	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420				
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-
*02	203 #	120	-0-	-83	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	217 #	134	-0-	-83	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
M	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	107	-0-	107	107	7	1	93	3	Y	1	1	0	-0-
						6	4	1	9					

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

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			-0-
						46	4							
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-
						42	4							
01	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-			-0-
						23	4							

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	0	-0-
						10	4	1	9					
11	180 #	66	-0-	-114	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	0	-0-
						4	4	1	9					
12	217 #	50	-0-	-167	-0-	41	3	7	4	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1			1
*02	203 #	48	-0-	-155	-0-	2	1	41	3	Y	2	3	0	-0-
						3	4	2	9					
*03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	0	-0-
						10	4	1	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A				
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	88 1	456 3	Y	1	1 0			-0-
							97 4	1 9						
11	748	R	748	-0-	-0-	-0-	74 1	636 3	Y	-0-				-0-
							38 4							
12	899	#	749	-0-	-150	-0-	29 1	621 3	Y	-0-				-0-
							99 4							
01	899	#	17	-0-	-882	-0-	15 3	2 4	Y	-0-				-0-
*02	841	#	574	-0-	-267	-0-	44 1	492 3	Y	1	1 0			-0-
							37 4	1 9						
03	775	#	453	-0-	-322	-0-	53 1	365 3	Y	9	9 0			-0-
							25 4	10 9						

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284		
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-
*02	319	#	148	-0-	-171	-0-	11 1	118 3	Y	9	8 0			1
							9 4	10 9						
03	217	#	104	-0-	-113	-0-	12 1	85 3	Y	1	2 0			-0-
							6 4	1 9						

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	T. A.	106	-0-	106	106	106	8 1	91 3	Y	-0-				-0-
							7 4							
03	T. A.	233	-0-	233	339	339	28 1	192 3	Y	-0-				-0-
							13 4							

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A				
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-
*02		261 #	161	-0-	-100	-0-	11 1	140 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
03		279 #	178	-0-	-101	-0-	18 1	150 3	Y	-0-		-0-
							10 4					

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A				
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-
*02		290 #	119	-0-	-171	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
03		310 #	131	-0-	-179	-0-	14 1	110 3	Y	-0-		-0-
							7 4					

STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152931		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A				
M	O	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
10	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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-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				
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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689						
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7710 - 7734						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467						
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	163	1	1394	3	Y	2	2	0		-0-
							84	4		2	9					
12	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	3	Y	4	4	0		-0-
							237	4		4	9					
01	651	#	25	-0-	-626	-0-	17	3		2	4	Y	5			5
							6	9								
*02	944	R	944	-0-	-0-	-0-	73	1	808	3	Y	3	8	0		-0-
							60	4		3	9					
*03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	128	1	868	3	Y	5	5	0		-0-
							58	4		6	9					

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T. A.		253	-0-	253	253	19	1	218	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
03	T. A.		35	-0-	35	288	4	1	29	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	148	-0-	148	148	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	T. A.	210	-0-	210	358	26	1	172	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
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-
*02	58 #	51	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
STERLING "M" FEE			WELL #:		2	RRCID ->	159910	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7356 - 7716		
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

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

STERLING "M" FEE			WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7356 - 7725		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE			WELL #:		5	RRCID ->	159913	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7898 - 8342		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	156	-0-	156	156	156	12 1	134 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
03	T. A.	49	-0-	49	205	205	7 1	39 3	Y	-0-				-0-
							3 4							

STERLING "O" FEE			WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947 - 8360		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	248	-0-	248	248	248	19 1	213 3	Y	-0-				-0-
							16 4							
03	T. A.	286	-0-	286	534	534	35 1	235 3	Y	-0-				-0-
							16 4							

STERLING "O" FEE			WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830 - 8330		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	218 3	Y	-0-				-0-
							13 4							
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	Y	-0-				-0-
							54 4							
01	372 #	8	-0-	-364	-0-	-0-	7 3	1 4	Y	-0-				-0-
*02	348 #	321	-0-	-27	-0-	-0-	25 1	275 3	Y	-0-				-0-
							21 4							
03	372 #	328	-0-	-44	-0-	-0-	40 1	270 3	Y	-0-				-0-
							18 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	534 R	534	-0-	-0-	-0-	60	1	390	3	Y	-0-		-0-
						84	4						
11	660 #	327	-0-	-333	-0-	38	1	273	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
12	682 #	229	-0-	-453	-0-	13	1	186	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
01	682 #	5	-0-	-677	-0-	4	3	1	4	Y	-0-		-0-
*02	493 #	264	-0-	-229	-0-	18	1	229	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
03	527 #	306	-0-	-221	-0-	32	1	257	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046			
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-
*02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		-0-
03	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			
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	58	1	701	3	Y	7	6 0	1
						149	4	8	9				
11	1320 #	840	-0-	-480	-0-	51	1	736	3	Y	8	8 0	1
						44	4	9	9				
12	1364 #	807	-0-	-557	-0-	2	1	688	3	Y	6	7 0	-0-
						110	4	7	9				
01	1364 #	27	-0-	-1337	-0-	24	3	3	4	Y	-0-		-0-
*02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	7	6 0	1
						67	4	8	9				
*03	969 R	969	-0-	-0-	-0-	69	1	829	3	Y	14	14 0	1
						56	4	15	9				
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265			
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-
*02	1624 #	222	-0-	-1402	-0-	17	1	191	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
03	1736 #	34	-0-	-1702	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	16 1 41 4	192 3	Y	-0-		-0-
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	20 1 17 4	291 3	Y	-0-		-0-
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	1 1 61 4	381 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
*02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-
*03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	21 1 17 4	256 3	Y	-0-		-0-

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

STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025	
10	217 #	145	-0-	-72	-0-	9 1 24 4	112 3	Y	-0-		-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1 7 4	110 3	Y	-0-		-0-
12	155 #	127	-0-	-28	-0-	110 3	17 4	Y	-0-		-0-
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7 1 11 4	151 3	Y	-0-		-0-
*03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	25 1 20 4	298 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116	
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14 1 37 4	173 3	Y	-0-		-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	13 1 11 4	183 3	Y	-0-		-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	1 1 31 4	189 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	8	-0-	-209	-0-	7 3	1 4	Y	-0-		-0-
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	10 1 15 4	209 3	Y	-0-		-0-
*03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	18 1 14 4	202 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	32	-0-	32	32	4 1	23 3	Y		-0-				-0-
11		1202 R	1170	-0-	-32	-0-	5 4 113 1	969 3	Y		27	25 0			2
12		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	58 4 41 1	30 9 917 3	Y		25	26 0			1
01		310 #	23	-0-	-287	-0-	146 4 21 3	28 9 2 4	Y		-0-	1 0			-0-
*02		1131 #	801	-0-	-330	-0-	60 1 50 4	668 3 23 9	Y		21	19 0			2
03		1209 #	336	-0-	-873	-0-	41 1 19 4	275 3 1 9	Y		1	3 0			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844			
10		370 R	370	-0-	-0-	-0-	24 1 60 4	286 3	Y		-0-				-0-
11		255 R	255	-0-	-0-	-0-	16 1 13 4	226 3	Y		-0-				-0-
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	193 3	30 4	Y		-0-				-0-
01		155 #	12	-0-	-143	-0-	11 3	1 4	Y		-0-				-0-
*02		354 R	354	-0-	-0-	-0-	15 1 24 4	315 3	Y		-0-				-0-
*03		455 R	455	-0-	-0-	-0-	33 1 27 4	395 3	Y		-0-				-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270			
10		334 R	334	-0-	-0-	-0-	46 1 50 4	238 3	Y		-0-				-0-
11		342 R	342	-0-	-0-	-0-	34 1 17 4	291 3	Y		-0-				-0-
12		620 #	340	-0-	-280	-0-	13 1 45 4	282 3	Y		-0-				-0-
01		620 #	7	-0-	-613	-0-	6 3	1 4	Y		-0-				-0-
*02		580 #	262	-0-	-318	-0-	20 1 17 4	225 3	Y		-0-				-0-
*03		344 R	344	-0-	-0-	-0-	41 1 19 4	284 3	Y		-0-				-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070					
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	4 1 11 4	50 3	Y		-0-				-0-
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	5 1 5 4	78 3	Y		-0-				-0-
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-
*02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	6 1 9 4	123 3	Y		-0-				-0-
*03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	8 1 7 4	104 3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
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	
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	16	1	109	3	Y	-0-	
							23	4				-0-	
11		180 #	143	-0-	-37	-0-	16	1	120	3	Y	-0-	
							7	4				-0-	
12		186 #	84	-0-	-102	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	
							11	4				-0-	
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	
*02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766			
10		1457 #	119	-0-	-1338	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	
							19	4	1	9		-0-	
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1	
12		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	
*02		1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	1	
							110	4	10	9			
*03		2553 R	2553	-0-	-0-	-0-	183	1	2173	3	Y	2	
							147	4	50	9			

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121			
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-	
							33	4				-0-	
11		270 #	178	-0-	-92	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	
							9	4				-0-	
12		279 #	186	-0-	-93	-0-	161	3	25	4	Y	-0-	
01		279 #	7	-0-	-272	-0-	6	3	1	4	Y	-0-	
*02		228 R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-	
							15	4				-0-	
*03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	
							13	4				-0-	

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085			
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	
							24	4				-0-	
11		160 R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	
							9	4				-0-	
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	130	3	21	4	Y	-0-	
01		155 #	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-	
*02		145 #	104	-0-	-41	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	
							7	4				-0-	
03		155 #	89	-0-	-66	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	
							5	4				-0-	

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
10		365 R	365	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	
							60	4				-0-	
11		460 R	460	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-	
							24	4				-0-	
12		448 R	448	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-	
							62	4				-0-	
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	
*02		377 #	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	
03		403 #	302	-0-	-101	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	
							18	4				-0-	

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	24 1	292 3	Y	-0-		-0-
						63 4					
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
12	403 #	169	-0-	-234	-0-	146 3	23 4	Y	-0-		-0-
01	403 #	6	-0-	-397	-0-	5 3	1 4	Y	-0-		-0-
*02	377 #	172	-0-	-205	-0-	7 1	153 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	372 #	232	-0-	-140	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-
						14 4					

 STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

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-
*02	532 R	495	-0-	-37	-0-	21 1	441 3	Y	-0-		-0-
						33 4					
*03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	45 1	523 3	Y	-0-		-0-
						36 4					

 STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

10	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	85 1	1020 3	Y	21	19 0	2
						217 4	23 9				
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	53 1	755 3	Y	8	9 0	1
						45 4	9 9				
12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	1 1	438 3	Y	5	6 0	-0-
						70 4	6 9				
01	1333 #	36	-0-	-1297	-0-	32 3	4 4	Y	-0-		-0-
*02	1247 #	647	-0-	-600	-0-	27 1	559 3	Y	17	15 0	2
						42 4	19 9				
03	1333 #	638	-0-	-695	-0-	45 1	535 3	Y	20	21 0	1
						36 4	22 9				

 GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

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-
*02	290 #	225	-0-	-65	-0-	10 1	200 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	310 #	293	-0-	-17	-0-	22 1	254 3	Y	-0-		-0-
						17 4					

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-			-0-
*03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	Y		-0-			-0-
						27 4							

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

 STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

10	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-
*02	609 #	220	-0-	-389	-0-	9 1	196 3	Y		-0-			-0-
						15 4							
*03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	52 1	614 3	Y		5	5 0		-0-
						42 4	6 9						

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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-
*02	580 #	162	-0-	-418	-0-	11 1	141 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
03	465 #	367	-0-	-98	-0-	38 1	308 3	Y		-0-			-0-
						21 4							

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
10	T. A.	422	-0-	422	422	47 1	306 3	4 9	4 9	Y	4	4 0			-0-
11	T. A.	244	-0-	244	666	28 1	203 3	1 9	1 9	Y	1	1 0			-0-
12	T. A.	216	-0-	216	882	12 4	173 3	1 9	4 9	Y	4	4 0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-				-0-
*02	882 R	-0-	-0-	-882	-0-					Y	-0-				-0-
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

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

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143					
10	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	115 1	1374 3	292 4	37 9	Y	34	35 0			3
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	62 1	893 3	54 4	24 9	Y	22	23 0			2
12	1674 #	711	-0-	-963	-0-	2 1	604 3	97 4	8 9	Y	7	9 0			-0-
01	1829 #	53	-0-	-1776	-0-	47 3	6 4			Y	-0-				-0-
*02	1711 #	937	-0-	-774	-0-	39 1	816 3	61 4	21 9	Y	19	17 0			2
03	1829 #	848	-0-	-981	-0-	61 1	722 3	48 4	17 9	Y	15	16 0			1

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-	-0-
*02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	34 1	725 3	Y	3	3 0	-0-
						54 4	3 9				
*03	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	76 1	920 3	Y	10	10 0	-0-
						62 4	11 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-
						54 4					
11	270 #	218	-0-	-52	-0-	13 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-
						11 4					
12	279 #	198	-0-	-81	-0-	171 3	27 4	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 #	10	-0-	-300	-0-	9 3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
						21 4					
*03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	29 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-
						24 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
10	816 R	816	-0-	-0-	-0-	52 1	630 3	Y	-0-	-0-	-0-
						134 4					
11	870 #	523	-0-	-347	-0-	32 1	464 3	Y	-0-	-0-	-0-
						27 4					
12	899 #	447	-0-	-452	-0-	1 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-
						62 4					
01	899 #	22	-0-	-877	-0-	20 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
*02	783 #	684	-0-	-99	-0-	29 1	609 3	Y	-0-	-0-	-0-
						46 4					
*03	888 R	888	-0-	-0-	-0-	65 1	771 3	Y	-0-	-0-	-0-
						52 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-
						66 4					
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-
						11 4					
12	186 #	130	-0-	-56	-0-	112 3	18 4	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 #	7	-0-	-179	-0-	5 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
*02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-
						13 4					
*03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-
						16 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	7 1	95 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	1 1	98 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*02	116 #	113	-0-	-3	-0-	5 1	101 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074	
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
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-
*02	348 #	113	-0-	-235	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	341 #	58	-0-	-283	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977	
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
10	799 R	799	-0-	-0-	-0-	51 1	615 3	Y	2	2 0	-0-
						131 4					
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					
01	1085 #	50	-0-	-1035	-0-	45 3	5 4	Y	-0-		-0-
*02	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	64 1	1345 3	Y	24	21 0	3
						101 4					
*03	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	84 1	1005 3	Y	10	13 0	-0-
						68 4					

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098	
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
10	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	148 1	968 3	Y	121	113 0	9
						205 4					
11	803 R	803	-0-	-0-	-0-	87 1	624 3	Y	49	54 0	4
						38 4					
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	34 1	493 3	Y	43	45 0	2
						79 4					
01	403 #	16	-0-	-387	-0-	14 3	2 4	Y	-0-	2 0	-0-
*02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	48 1	627 3	Y	31	28 0	3
						47 4					
*03	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	104 1	850 3	Y	60	61 0	2
						57 4					

 CONGER (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 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
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-
*02	116 #	58	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-		-0-
						9	4						

 STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

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-
*02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	64	-0-	64	64	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	T. A.	106	-0-	106	170	7	1	93	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

 STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	115	-0-	115	115	5	1	101	3	Y	1	1 0	-0-
						8	4						
03	T. A.	210	-0-	210	325	15	1	182	3	Y	1	1 0	-0-
						12	4						

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	78	-0-	78	78	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	T. A.	100	-0-	100	178	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

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 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
*04	0	437	-0-	437	437	28	1	358	3	N	-0-			-0-
						51	4							
*05	1364 #	359	-0-	-1005	-0-	31	1	278	3	N	-0-			-0-
						50	4							
*06	1320 #	288	-0-	-1032	-0-	25	1	231	3	N	-0-			-0-
						32	4							
*07	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
*10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
*12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*02	1276 #	191	-0-	-1085	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
						13	4							
*03	1364 #	218	-0-	-1146	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-
						13	4							

COG OPERATING LLC				166150					CNTY: STERLING					
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A		
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-
02	812 #	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-			-0-
*03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406					CNTY: STERLING					
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A		
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-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A		
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-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A		
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
02	725 #	360	-0-	-365	-0-	350	2	10	9	N	9			20
03	775 #	548	-0-	-227	-0-	531	2	17	9	N	15	13	0	22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
CARPER 12		WELL #:		1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A				
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-		375	2		N	-0-		-0-
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-		-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-		-0-
01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-		-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-		-0-
*03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-		-0-

CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-		438	2	1	9	N	1	-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-	-0-
12	279 #	186	-0-	-93	-0-	-0-		186	2			N	-0-	-0-
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-		361	2	1	9	N	1	-0-
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2			N	-0-	-0-
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-	-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A				
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	-0-		51	2			N	-0-	-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	-0-		78	2			N	-0-	-0-
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	-0-		57	2			N	-0-	-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	-0-		62	2			N	-0-	-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-	-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-	-0-

TERRY		WELL #:		3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A				
10	372 #	185	-0-	-187	-0-	-0-		185	2			N	-0-	-0-
11	330 #	198	-0-	-132	-0-	-0-		198	2			N	-0-	-0-
12	279 #	129	-0-	-150	-0-	-0-		129	2			N	-0-	-0-
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	-0-		155	2			N	-0-	-0-
02	203 #	146	-0-	-57	-0-	-0-		146	2			N	-0-	-0-
03	217 #	135	-0-	-82	-0-	-0-		135	2			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863		
M	O	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	
10	620 #	482	-0-	-138	-0-	468 2	14 9	N	13	15 0				17
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	629 2	11 9	N	10	13 0				14
12	620 #	377	-0-	-243	-0-	364 2	13 9	N	12	15 0				11
01	527 #	107	-0-	-420	-0-	94 2	13 9	N	12	14 0				9
02	580 #	210	-0-	-370	-0-	202 2	8 9	N	7					16
03	620 #	407	-0-	-213	-0-	393 2	14 9	N	13	11 0				18

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971		
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
02	145 #	63	-0-	-82	-0-	60 2	3 9	N	3					4
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	86 2	2 9	N	2					6

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949		
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-
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-					-0-
*03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-					-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
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-
02	551 #	521	-0-	-30	-0-	521 2		N	-0-					-0-
*03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-					-0-

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251		
10	806 #	461	-0-	-345	-0-	460 2	1 9	N	1	1 0				1
11	780 #	460	-0-	-320	-0-	459 2	1 9	N	1	1 0				1
12	682 #	500	-0-	-182	-0-	499 2	1 9	N	1	1 0				1
01	620 #	361	-0-	-259	-0-	361 2		N	-0-	1 0				-0-
02	551 #	503	-0-	-48	-0-	502 2	1 9	N	1					1
03	496 #	129	-0-	-367	-0-	128 2	1 9	N	1	1 0				1

TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
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-
02	348 #	262	-0-	-86	-0-	262 2		N	-0-					-0-
03	372 #	306	-0-	-66	-0-	306 2		N	-0-					-0-

F. CONGER 7				WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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	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
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-
02	58 #	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
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-
02	116 #	30	-0-	-86	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
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-
02	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
*03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11				WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487		
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
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	46	2	1	9	N	1	1 0		1
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1			2

F. CONGER				WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148		
10	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
02	203 #	147	-0-	-56	-0-	140	2	7	9	N	6			14
*03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11	9 0		16

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-		495 2			N	-0-			-0-
*03	506 R	506	-0-	-0-	-0-		506 2			N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233				
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-
02	290 #	64	-0-	-226	-0-		64 2			N	-0-			-0-
03	310 #	179	-0-	-131	-0-		179 2			N	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524				
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
02	377 #	242	-0-	-135	-0-		225 2	17 9		N	15			65
03	403 #	321	-0-	-82	-0-		289 2	32 9		N	29	44 1		50

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

WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793				
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
02	696 #	592	-0-	-104	-0-		592 2			N	-0-			2
03	744 #	398	-0-	-346	-0-		398 2			N	-0-			2

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949				
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-
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-		285 2			N	-0-			-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-		237 2			N	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553				
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-
02	232 #	178	-0-	-54	-0-		178 2			Y	-0-			-0-
*03	255 R	255	-0-	-0-	-0-		255 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	464 #	377	-0-	-87	-0-	375	2	2	9	Y	2		9
*03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	7 0	11

WESTBROOK 33				WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
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
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16	70 1	14
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	143	2	12	9	N	11		25

DOOLEY "A"				WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
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
02	754 R	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2		8
03	744 #	656	-0-	-88	-0-	648	2	8	9	Y	7	7 0	8

F. CONGER 5				WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
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
02	464 #	389	-0-	-75	-0-	380	2	9	9	N	8		18
*03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2		20

F. CONGER 6				WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TERRY 17				WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
10	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
02	1392 #	978	-0-	-414	-0-	977	2	1	9	N	1		3
03	1488 #	679	-0-	-809	-0-	676	2	3	9	N	3	2 0	4

L. FOSTER 8				WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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) 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
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
02		435 #	398	-0-	-37	-0-	395 2	3	9	N	3					6
03		465 #	414	-0-	-51	-0-	408 2	6	9	N	5	4	0			7

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

F. CONGER 7				WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406				
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-
02		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-					-0-
*03		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-					-0-

CARPER 12				WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
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-
02		87 #	40	-0-	-47	-0-	30 2	10	9	N	9					9
03		93 #	47	-0-	-46	-0-	34 2	13	9	N	12					21

F. CONGER				WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
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
02		1044 #	1037	-0-	-7	-0-	1017 2	20	9	N	18					42
03		1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1021 2	36	9	N	33	28	0			47

CARPER 12				WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
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
02		348 #	178	-0-	-170	-0-	178 2			N	-0-	6	0			4
*03		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-					4

F. CONGER 7				WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
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-
02		493 #	195	-0-	-298	-0-	195 2			N	-0-					-0-
*03		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 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
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
02	348 #	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-			1
*03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			1

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	16	0	10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	11			21

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
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-
02	348 #	347	-0-	-1	-0-	345	2	2	9	N	2			2
03	372 #	295	-0-	-77	-0-	292	2	3	9	N	3			5

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
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
02	725 #	665	-0-	-60	-0-	664	2	1	9	N	1			2
03	775 #	682	-0-	-93	-0-	681	2	1	9	N	1	1	0	2

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
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-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
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
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			172
03	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	149	0	23

F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
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-
02		203 #	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-				-0-
*03		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-

F. CONGER 7				WELL #:		6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
10		620 #	551	-0-	-69	-0-	529	2	22	9	N	20	22	0		26
11		600 #	532	-0-	-68	-0-	515	2	17	9	N	15	20	0		21
12		620 #	552	-0-	-68	-0-	533	2	19	9	N	17	22	0		16
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	21	0		13
02		522 #	518	-0-	-4	-0-	507	2	11	9	N	10				23
*03		614 R	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	16	0		26

CARPER 12				WELL #:		5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	35	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
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	2	0		1
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				1

F. CONGER 1				WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
10		597 R	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	0		1
11		538 R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	0		1
12		496 #	403	-0-	-93	-0-	391	2	12	9	N	11	1	0		11
01		496 #	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12	14	0		9
02		464 #	365	-0-	-99	-0-	357	2	8	9	N	7				16
*03		586 R	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13	11	0		18

F. CONGER 6				WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
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-
02		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
03		465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-				-0-

RT FOSTER 10				WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
10		964 R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	11	0		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	8	0		6
01		961 #	940	-0-	-21	-0-	926	2	14	9	N	13				19
02		899 #	666	-0-	-233	-0-	663	2	3	9	N	3	17	0		5
03		961 #	910	-0-	-51	-0-	906	2	4	9	N	4				9

RT FOSTER 11				WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	377 #	200	-0-	-177	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224				
10	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
02	522 #	418	-0-	-104	-0-	406	2	12	9	Y	11	10	1	5
*03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	Y	20	21	1	4

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661				
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
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21	12	0	22
*03	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1266	2	29	9	N	26			48

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154				
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-
02	725 #	720	-0-	-5	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
03	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925				
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
02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
*03	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	7	0	1

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097				
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-
02	522 #	516	-0-	-6	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	513	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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
02	232 #	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354		
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
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	275	2	19	9	N	17			47
03	248 #	204	-0-	-44	-0-	189	2	15	9	N	14	51	1	10

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233		
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-
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1			1
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	0	1

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166		
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
02	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8	42	0	12
*03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9			21

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003		
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-
02	638 #	280	-0-	-358	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
10	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-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	203 #	148	-0-	-55	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
*03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32				WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
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-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-

RAY "A"				WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
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-
02	609 #	539	-0-	-70	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
03	651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
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-
02	377 #	203	-0-	-174	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
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
02	435 #	415	-0-	-20	-0-	405	2	10	9	Y	9	9	0	1
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14	14	0	1

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
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-
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
*03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
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
02	841 #	692	-0-	-149	-0-	686	2	6	9	N	5			10
03	868 #	346	-0-	-522	-0-	337	2	9	9	N	8	7	0	11

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	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				
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-				
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-						Y	-0-					-0-				
*03		223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	2			Y	-0-					-0-				

GLASS																						
WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251																						
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-				
02		344 R	344	-0-	-0-	-0-		344	2			Y	-0-					-0-				
*03		353 R	353	-0-	-0-	-0-		353	2			Y	-0-					-0-				

GLASS																						
WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313																						
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-				
02		1131 #	906	-0-	-225	-0-		906	2			Y	-0-					-0-				
03		1178 #	1094	-0-	-84	-0-		1094	2			Y	-0-					-0-				

GRIGSBY																						
WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178																						
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-				
02		377 #	353	-0-	-24	-0-		353	2			Y	-0-					-0-				
03		403 #	360	-0-	-43	-0-		360	2			Y	-0-					-0-				

GLASS "F"																						
WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136																						
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-				
02		399 R	399	-0-	-0-	-0-		399	2			Y	-0-					-0-				
03		434 #	320	-0-	-114	-0-		320	2			Y	-0-					-0-				

GLASS "F"																						
WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176																						
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-				
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-		235	2			Y	-0-					-0-				
03		248 #	236	-0-	-12	-0-		236	2			Y	-0-					-0-				

GLASS -K-																						
WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174																						
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-				
02		464 #	422	-0-	-42	-0-		422	2			Y	-0-					-0-				
03		496 #	487	-0-	-9	-0-		487	2			Y	-0-					-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-				-0-
*03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-				-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111			
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
02	735 R	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54 9 Y	49	47 0			4
*03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	708	2	50 9 Y	45	45 0			4

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051			
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
02	841 #	640	-0-	-201	-0-	600	2	40 9 Y	36	37 0			3
03	806 #	755	-0-	-51	-0-	724	2	31 9 Y	28	29 0			2

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
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
02	727 R	727	-0-	-0-	-0-	705	2	22 9 Y	20	20 0			2
*03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22 9 Y	20	20 0			2

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
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-
02	174 #	50	-0-	-124	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2	N	-0-				-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069			
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
02	841 #	719	-0-	-122	-0-	718	2	1 9 Y	1	6 0			-0-
03	899 #	767	-0-	-132	-0-	766	2	1 9 Y	1	1 0			-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852			
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-
02	348 #	268	-0-	-80	-0-	268	2	Y	-0-				-0-
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	406 #	372	-0-	-34	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

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
02	435 #	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					1
03	527 #	346	-0-	-181	-0-	345	2	1	9	N	1	1	0			1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

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
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	236	2	18	9	N	16	86	0			24
*03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

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-
02	725 #	708	-0-	-17	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

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-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438		
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
02	435 #	319	-0-	-116	-0-	315	2	4	9	N	4			8
03	465 #	284	-0-	-181	-0-	277	2	7	9	N	6	5	0	9

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
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-
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502		
10	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-
02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639		
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-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

F. CONGER 1				WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429		
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
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3			7
*03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6	5	0	8

F. CONGER 19				WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376		
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-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 21				WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028		
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-
02	551 #	492	-0-	-59	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1			1

F. CONGER 19				WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
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
02	783 #	750	-0-	-33	-0-	730	2	20	9	N	18			40
*03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	803	2	35	9	N	32	27	0	45

F. CONGER 7				WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 8				WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

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
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	7	0			4
*03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	Y	13	14	0			3

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

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
02	464 #	99	-0-	-365	-0-	91	2	8	9	Y	7	6	1			3
*03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	Y	11	12	1			2

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

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
02	1160 #	878	-0-	-282	-0-	871	2	7	9	N	6					13
03	1240 #	943	-0-	-297	-0-	937	2	6	9	N	5	9	0			9

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

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-
02	493 #	487	-0-	-6	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

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-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

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-
02	145 #	56	-0-	-89	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	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 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	AMT	BALANCE
10		1054 #	688	-0-	-366	-0-	676 2	12 9	N	11			11
11		1020 #	794	-0-	-226	-0-	786 2	8 9	N	7			18
12		744 #	700	-0-	-44	-0-	683 2	17 9	N	15	14 0		19
01		744 #	559	-0-	-185	-0-	558 2	1 9	N	1			20
02		754 #	439	-0-	-315	-0-	435 2	4 9	N	4			24
03		806 #	596	-0-	-210	-0-	593 2	3 9	N	3	17 0		10

PRICE 17		WELL #:		2	RRCID ->	149612	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7453 - 7822	
10		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			3
11		570 R	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	N	1			4
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	321 2	1 9	N	1	3 0		2
01		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			2
02		359 R	359	-0-	-0-	-0-	357 2	2 9	N	2			4
*03		422 R	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	N	1	3 0		2

PRICE 7		WELL #:		3	RRCID ->	149613	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7478 - 7888	
10		496 #	451	-0-	-45	-0-	432 2	19 9	N	17			43
11		645 R	645	-0-	-0-	-0-	633 2	12 9	N	11			54
12		2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	2085 2	25 9	N	23	43 0		34
01		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1004 2	21 9	N	19			53
02		464 #	445	-0-	-19	-0-	404 2	41 9	N	37			90
03		496 #	296	-0-	-200	-0-	255 2	41 9	N	37	65 0		62

GLASS		WELL #:		324	RRCID ->	150619	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
10		620 #	566	-0-	-54	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
11		600 #	514	-0-	-86	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
12		620 #	558	-0-	-62	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
01		620 #	615	-0-	-5	-0-	615 2		Y	-0-			-0-
02		580 #	577	-0-	-3	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
*03		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		424	RRCID ->	150622	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
10		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			-0-
11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			-0-
12		403 #	373	-0-	-30	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
01		403 #	297	-0-	-106	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
02		406 #	240	-0-	-166	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
03		434 #	336	-0-	-98	-0-	336 2		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		624	RRCID ->	150627	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	71	72 0		6
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	37	39 0		4
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	32	33 0		3
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	39	38 0		4
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-			Y	3	7 0		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		824	RRCID ->	150629	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	N/A	
10		341 #	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
11		360 #	309	-0-	-51	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
12		372 #	335	-0-	-37	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
01		372 #	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
02		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
03		341 #	236	-0-	-105	-0-	236 2		Y	-0-			-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	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	609 #	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
03	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
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-
02	145 #	86	-0-	-59	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
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-
02	696 #	490	-0-	-206	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
03	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
10	527 #	436	-0-	-91	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	510 #	402	-0-	-108	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	527 #	495	-0-	-32	-0-	485	2	10	9	Y	9	8	0	1
01	527 #	506	-0-	-21	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0	1
02	493 #	454	-0-	-39	-0-	444	2	10	9	Y	9	9	0	1
03	496 #	476	-0-	-20	-0-	473	2	3	9	Y	3	4	0	-0-

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A				
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-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
10	496 #	453	-0-	-43	-0-	422	2	31	9	Y	28	27	0	2
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	0	1
12	465 #	395	-0-	-70	-0-	359	2	36	9	Y	33	31	0	3
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	253	2	11	9	Y	10	12	0	1
02	435 #	331	-0-	-104	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	0	1
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	366	2	21	9	Y	19	18	0	2

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

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-
02		58 #	57	-0-	-1	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
02		116 #	111	-0-	-5	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
02		406 #	390	-0-	-16	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
03		434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2		Y	-0-			-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10		888 R	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
11		744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	Y	7	6	0	1
12		718 R	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9	9	0	1
01		697 R	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	0	1
02		634 R	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	Y	12	12	0	1
*03		847 R	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	Y	24	23	0	2

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

10		217 #	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	0	-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-
02		174 #	101	-0-	-73	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
*03		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8	8	0	1
11		846 R	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
12		859 R	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	Y	7	6	0	1
01		844 R	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	8	0	1
02		764 R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
*03		826 R	826	-0-	-0-	-0-	790	2	36	9	Y	33	30	0	3

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	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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-
02		348 #	332	-0-	-16	-0-	332 2			Y	-0-				-0-
03		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2			Y	-0-				-0-

RAY		WELL #:		102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
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-
02		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2			Y	-0-				-0-
*03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752					
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-
02		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-				-0-
03		620 #	384	-0-	-236	-0-	384 2			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809					
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
02		261 #	172	-0-	-89	-0-	165 2		7 9	N	6				9
03		279 #	237	-0-	-42	-0-	231 2		6 9	N	5		6 0		8

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599					
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
02		145 #	86	-0-	-59	-0-	86 2			N	-0-				73
03		155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2			N	-0-				73

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738					
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
02		435 #	372	-0-	-63	-0-	372 2			N	-0-				16
03		496 #	408	-0-	-88	-0-	408 2			N	-0-				16

PRICE 7		WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719					
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
02		174 #	32	-0-	-142	-0-	22 2		10 9	N	9				27
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	9		20 0		16

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
PRICE 18		WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741						
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
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
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					56
*03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	41	0			34

REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712						
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
02	551 #	509	-0-	-42	-0-	509	2			N	-0-					29
03	589 #	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					29

REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681						
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-
02	261 #	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633						
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
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					63
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					63

REYNOLDS 4		WELL #:		5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716						
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-
02	348 #	140	-0-	-208	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813						
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
02	667 #	489	-0-	-178	-0-	489	2			N	-0-					126
03	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					126

REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740						
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-
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-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	* * 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		
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		
02	319 #	182	-0-	-137	-0-	181	2	1	9	N	1		17		
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	301	2	15	9	N	14		31		

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
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		
02	290 #	127	-0-	-163	-0-	127	2			N	-0-		1		
03	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-		1		

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
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		
02	406 #	227	-0-	-179	-0-	227	2			N	-0-		16		
03	434 #	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2		18		

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
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		
02	1160 #	586	-0-	-574	-0-	586	2			N	-0-		77		
03	1271 #	536	-0-	-735	-0-	536	2			N	-0-		77		

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
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		
02	493 #	336	-0-	-157	-0-	319	2	17	9	Y	15		44		
03	527 #	303	-0-	-224	-0-	281	2	22	9	Y	20		64		

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
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-		
02	116 #	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-		-0-		
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		-0-		

GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
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-		
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-		-0-		
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	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 STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE					
10		806 #	615	-0-	-191	-0-		587	2	28	9	Y	25	24	0	2			
11		780 #	607	-0-	-173	-0-		578	2	29	9	Y	26	25	0	3			
12		806 #	609	-0-	-197	-0-		580	2	29	9	Y	26	27	0	2			
01		644 R	644	-0-	-0-	-0-		598	2	46	9	Y	42	40	0	4			
02		580 #	565	-0-	-15	-0-		540	2	25	9	Y	23	25	0	2			
03		620 #	587	-0-	-33	-0-		555	2	32	9	Y	29	29	0	2			

RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID ->		173863		COMPL. DATE		07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF.		6755 - 6996	
10		558 #	499	-0-	-59	-0-		499	2		Y	-0-				-0-			
11		540 #	364	-0-	-176	-0-		364	2		Y	-0-				-0-			
12		558 #	351	-0-	-207	-0-		351	2		Y	-0-				-0-			
01		502 R	502	-0-	-0-	-0-		502	2		Y	-0-				-0-			
02		520 R	520	-0-	-0-	-0-		520	2		Y	-0-				-0-			
03		496 #	459	-0-	-37	-0-		459	2		Y	-0-				-0-			

TERRY 16		WELL #:		4		RRCID ->		174346		COMPL. DATE		08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF.		7123 - 7155	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID ->		174477		COMPL. DATE		09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF.		6649 - 6896	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0		-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

TERRY 15		WELL #:		3		RRCID ->		174478		COMPL. DATE		09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF.		6965 - 7008	
10		1209 #	1147	-0-	-62	-0-		1147	2		N	-0-				-0-			
11		1140 #	1030	-0-	-110	-0-		1030	2		N	-0-				-0-			
12		1426 #	1268	-0-	-158	-0-		1268	2		N	-0-				-0-			
01		1426 #	1257	-0-	-169	-0-		1257	2		N	-0-				-0-			
02		1334 #	1203	-0-	-131	-0-		1203	2		N	-0-				-0-			
03		1271 #	1232	-0-	-39	-0-		1232	2		N	-0-				-0-			

GLASS SOUDER		WELL #:		538		RRCID ->		174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7942 - 8238	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

RW FOSTER 17		WELL #:		2		RRCID ->		176382		COMPL. DATE		02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF.		6864 - 7086	
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-				-0-			
11		544 R	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-				-0-			
12		612 R	612	-0-	-0-	-0-		612	2		N	-0-				-0-			
01		628 R	628	-0-	-0-	-0-		628	2		N	-0-				-0-			
02		522 #	410	-0-	-112	-0-		410	2		N	-0-				-0-			
03		620 #	549	-0-	-71	-0-		549	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	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
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-
02	377 #	277	-0-	-100	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
03	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 -	8316	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #:		2024	RRCID ->	176989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7743 -	8251	
10	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
02	928 #	830	-0-	-98	-0-	821	2	9	9	Y	8	9	0	1
*03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	Y	12	12	0	1

GLASS A		WELL #:		1013	RRCID ->	176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7855 -	8265	
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-
02	551 #	540	-0-	-11	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
03	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID ->	176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7690 -	8203	
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
02	638 #	602	-0-	-36	-0-	599	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

GLASS C		WELL #:		904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7739 -	8199	
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
02	580 #	551	-0-	-29	-0-	539	2	12	9	Y	11	13	0	1
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	Y	5	6	0	-0-

GLASS F		WELL #:		712	RRCID ->	176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7714 -	8132	
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-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
*03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID ->	176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7258 -	7582
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
02	725 #	646	-0-	-79	-0-	625	2	21	9	Y	19	19 0 2
03	868 #	813	-0-	-55	-0-	796	2	17	9	Y	15	16 0 1

HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID ->	176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512 -	7906
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-
02	377 #	350	-0-	-27	-0-	350	2			Y	-0-	-0-
03	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #:		530	RRCID ->	177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492 -	8038
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-
02	348 #	343	-0-	-5	-0-	343	2			Y	-0-	-0-
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #:		1330	RRCID ->	177004	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7436 -	8119
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-
02	290 #	249	-0-	-41	-0-	249	2			Y	-0-	-0-
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177005	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7753 -	8294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAY "C"		WELL #:		103	RRCID ->	177007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7538 -	8061
10	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
02	493 #	456	-0-	-37	-0-	445	2	11	9	Y	10	10 0 1
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	491	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	419	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	402	-0-	402	821	402	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-
02		406 #	404	-0-	-2	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
03		434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2		Y	-0-			-0-

FLINT -B-			WELL #:		602	RRCID ->	177311	COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
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-
02		656 R	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*03		662 R	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1 9	Y	1	1 0		-0-

RW FOSTER 16			WELL #:		4	RRCID ->	177461	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6782 -	6821
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-
02		406 #	343	-0-	-63	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
03		434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 33			WELL #:		5	RRCID ->	184898	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6645 -	6857
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, F. 1			WELL #:		9	RRCID ->	185141	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7292 -	7454
10		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
02		2001 #	1974	-0-	-27	-0-	1942	2	32 9	N	29			146
*03		2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24 9	N	22			168

FOSTER, R. W. 15			WELL #:		2	RRCID ->	185183	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6584 -	6664
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. W. 15			WELL #:		1	RRCID ->	186516	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	6576 -	6686
10		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
02		377 #	261	-0-	-116	-0-	255	2	6 9	Y	5			38
03		279 #	266	-0-	-13	-0-	263	2	3 9	Y	3	35 1		6

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406									
FOSTER, R. W. 15		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	681 R	681	-0-	-0-	-0-	674 2	7 9	N	6		24
11	720 R	720	-0-	-0-	-0-	706 2	14 9	N	13		37
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	684 2	43 9	N	39		76
01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	735 2	14 9	N	13	77 1	12
02	696 #	667	-0-	-29	-0-	653 2	14 9	N	13		25
*03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	729 2	19 9	N	17		42

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934	
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-
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		-0-
*03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884	
10	434 #	31	-0-	-403	-0-	31 2		N	-0-		2
11	420 #	162	-0-	-258	-0-	161 2	1 9	N	1		3
12	217 #	88	-0-	-129	-0-	87 2	1 9	N	1		4
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		4
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115 2		N	-0-		4
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-		4

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437	
10	1798 #	1684	-0-	-114	-0-	1683 2	1 9	N	1		12
11	1740 #	1613	-0-	-127	-0-	1612 2	1 9	N	1		13
12	1798 #	1706	-0-	-92	-0-	1705 2	1 9	N	1		14
01	1736 #	1709	-0-	-27	-0-	1707 2	2 9	N	2		16
02	1595 #	1330	-0-	-265	-0-	1318 2	12 9	N	11		27
03	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1634 2	2 9	N	2		29

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
10	1519 #	1473	-0-	-46	-0-	1460 2	13 9	Y	12		106
11	1470 #	1376	-0-	-94	-0-	1329 2	47 9	Y	43		149
12	1519 #	1303	-0-	-216	-0-	1294 2	9 9	Y	8		157
01	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1511 2	10 9	Y	9		166
02	1363 #	1344	-0-	-19	-0-	1336 2	8 9	Y	7		173
03	1488 #	1424	-0-	-64	-0-	1424 2		Y	-0-	151 0	22

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576			
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
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	2				N	-0-			101
*03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-			101

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003			
10	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
02	783 #	552	-0-	-231	-0-	502	2	50	9	N	45				95
03	713 #	643	-0-	-70	-0-	563	2	80	9	N	73				168

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6723 - 6931			
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
02	406 #	333	-0-	-73	-0-	333	2				N	-0-			33
*03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1				34

RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6589 - 6702			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		119	RRCID ->	203716	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7495 - 7608			
10	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
02	1566 #	1482	-0-	-84	-0-	1427	2	55	9	Y	50	53	0		4
03	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1581	2	76	9	Y	69	67	0		6

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	914	2	83	9	Y	75	75	0	6
11	943 R	943	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	Y	46	47	0	5
12	964 R	964	-0-	-0-	-0-	901	2	63	9	Y	57	57	0	5
01	961 #	944	-0-	-17	-0-	877	2	67	9	Y	61	60	0	6
02	899 #	786	-0-	-113	-0-	716	2	70	9	Y	64	65	0	5
03	961 #	909	-0-	-52	-0-	844	2	65	9	Y	59	59	0	5

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
10	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	18			33
11	1290 #	854	-0-	-436	-0-	845	2	9	9	Y	8	32	0	9
12	1333 #	372	-0-	-961	-0-	365	2	7	9	Y	6			15
01	1333 #	752	-0-	-581	-0-	740	2	12	9	Y	11	15	0	11
02	1247 #	351	-0-	-896	-0-	347	2	4	9	Y	4			15
03	1333 #	794	-0-	-539	-0-	787	2	7	9	Y	6	12	0	9

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
10	589 #	197	-0-	-392	-0-	191	2	6	9	N	5			45
11	570 #	171	-0-	-399	-0-	167	2	4	9	N	4			49
12	496 #	179	-0-	-317	-0-	178	2	1	9	N	1			50
01	496 #	220	-0-	-276	-0-	217	2	3	9	N	3			53
02	406 #	198	-0-	-208	-0-	188	2	10	9	N	9			62
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	N	4	57	1	9

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
10	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-			54
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			54
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			54
01	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			54
02	406 #	373	-0-	-33	-0-	373	2			N	-0-			54
*03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			54

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
10	1302 #	1243	-0-	-59	-0-	1225	2	18	9	Y	16	17	0	1
11	1260 #	1228	-0-	-32	-0-	1192	2	36	9	Y	33	30	0	4
12	1302 #	1284	-0-	-18	-0-	1271	2	13	9	Y	12	15	0	1
01	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1249	2	48	9	Y	44	41	0	4
02	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	Y	33	34	0	3
*03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	44	0	4

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
11	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
02	290 #	188	-0-	-102	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
03	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-			-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459				
10	862 R	862	-0-	-0-	-0-	837	2	25	9	Y	23	76	0	7
11	700 R	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	Y	15			22
12	806 #	669	-0-	-137	-0-	645	2	24	9	Y	22			44
01	806 #	683	-0-	-123	-0-	681	2	2	9	Y	2			46
02	754 #	480	-0-	-274	-0-	480	2			Y	-0-			46
03	806 #	724	-0-	-82	-0-	723	2	1	9	Y	1			47

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
02	435 #	406	-0-	-29	-0-	406 2				N	-0-			18
*03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2				N	-0-			18

WESTBROOK 5		WELL #:		7		RRCID ->		213737		COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043				
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
02	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1406 2	3 9	N			3			45
*03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1715 2	7 9	N			6			51

FOSTER, L. -5-		WELL #:		5		RRCID ->		217524		COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

CONGER 5		WELL #:		3		RRCID ->		217572		COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424				
10	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
02	1305 #	1125	-0-	-180	-0-	1114 2	11 9	N			10			17
03	1333 #	785	-0-	-548	-0-	783 2	2 9	N			2			19

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID ->		217574		COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515				
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
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	720 2	46 9	N			42			65
03	775 #	679	-0-	-96	-0-	668 2	11 9	N			10			75

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID ->		217585		COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455				
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
02	812 #	451	-0-	-361	-0-	450 2	1 9	N			1			4
03	868 #	755	-0-	-113	-0-	754 2	1 9	N			1			5

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID ->		217587		COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242				
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
02	1247 #	1174	-0-	-73	-0-	1168 2	6 9	N			5			219
03	1271 #	760	-0-	-511	-0-	730 2	30 9	N			27	183 0		63

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7724 - 8163			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
02	1102 #	890	-0-	-212	-0-	883	2	7	9	N	6	48	0		8
03	1085 #	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-				8

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7744 - 7940			
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
02	493 #	401	-0-	-92	-0-	393	2	8	9	N	7	59	0		10
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	428	2	2	9	N	2				12

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7730 - 8180			
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
02	870 #	694	-0-	-176	-0-	687	2	7	9	N	6	48	0		8
03	837 #	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-				8

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 - 7368			
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-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7261 - 8117			
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
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		12
02	609 #	546	-0-	-63	-0-	538	2	8	9	Y	7				19
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	597	2	10	9	Y	9	16	0		12

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7554 - 8177			
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		5
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		5
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	566	2	23	9	Y	21				26
*03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1	22	0		5

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 - 8217			
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		7
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		-0-
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
*03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC BARBEE, E. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093									
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928							
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	Y	20					20
11	390 #	385	-0-	-5	-0-	-0-	365	2	20	9	Y	18	19	0			19
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19					38
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17	38	0			17
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					27
*03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	22	0			18

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195							
10	217 #	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	191	-0-	-57	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	232 #	159	-0-	-73	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					1
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100							
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	174 #	143	-0-	-31	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452							
10	651 #	542	-0-	-109	-0-	-0-	525	2	17	9	N	15	30	1			-0-
11	600 #	511	-0-	-89	-0-	-0-	485	2	26	9	N	24	4	1			20
12	713 #	539	-0-	-174	-0-	-0-	502	2	37	9	N	34	41	1			13
01	713 #	503	-0-	-210	-0-	-0-	461	2	42	9	N	38	44	1			7
02	667 #	461	-0-	-206	-0-	-0-	433	2	28	9	N	25	21	1			11
*03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	45	9	N	41	44	1			8

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256							
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					44
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					44
12	868 #	863	-0-	-5	-0-	-0-	863	2			N	-0-					44
01	907 R	907	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					49
02	908 R	908	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					59
03	868 #	711	-0-	-157	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4					63

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791							
10	434 #	373	-0-	-61	-0-	-0-	343	2	30	9	Y	27					108
11	420 #	288	-0-	-132	-0-	-0-	264	2	24	9	Y	22	115	0			15
12	434 #	345	-0-	-89	-0-	-0-	317	2	28	9	Y	25					40
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	-0-	280	2	28	9	Y	25					65
02	377 #	240	-0-	-137	-0-	-0-	208	2	32	9	Y	29					94
*03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	Y	25	102	0			17

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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
02	261 #	217	-0-	-44	-0-	214	2	3	9	Y	3	9
*03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	2

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442
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	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
02	551 #	526	-0-	-25	-0-	526	2			Y	-0-	4
03	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	-0-

GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920
10	1767 #	1649	-0-	-118	-0-	1643	2	6	9	N	5	-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	2
01	1705 #	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4	1
02	1595 #	1124	-0-	-471	-0-	1122	2	2	9	N	2	1
03	1643 #	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	1

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630
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-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
*03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-

TERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7155 - 7538
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	211	2	6	9	N	5	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
02	348 #	181	-0-	-167	-0-	170	2	11	9	N	10	56
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	253	2	13	9	N	12	68

REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID ->	248654	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7296 - 7593
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
02	174 #	135	-0-	-39	-0-	121	2	14	9	N	13	139
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	N	4	143

REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7482 - 7705
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-
02	522 #	512	-0-	-10	-0-	512	2			N	-0-	-0-
*03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
02		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			40	
03		527 #	422	-0-	-105	-0-	413	2	9	9	N	8			48	

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
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	
02		290 #	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-			1	
03		372 #	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-			1	

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
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	
02		232 #	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-			1	
03		248 #	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	N	1			2	

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
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	
02		174 #	91	-0-	-83	-0-	91	2			N	-0-			46	
03		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			46	

REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
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	
02		319 #	178	-0-	-141	-0-	174	2	4	9	N	4			84	
03		217 #	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	N	5			89	

BADE -B-		WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897				
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-	
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-	
*03		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-	

CAMPBELL		WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894				
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-	
02		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
*03		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	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 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
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
02		174 #	159	-0-	-15	-0-	156 2	3 9	N	3	51 0	9
03		217 #	170	-0-	-47	-0-	167 2	3 9	N	3		12

MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 7937 - 8276	
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
02		232 #	170	-0-	-62	-0-	170 2		N	-0-		54
03		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		54

MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7075 - 7895	
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-
02		712 R	712	-0-	-0-	-0-	711 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
*03		795 R	795	-0-	-0-	-0-	786 2	9 9	Y	8	7 0	1

WESTBROOK -5-		WELL #:		3	RRCID ->	277756	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7324 - 7416	
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
02		470 R	470	-0-	-0-	-0-	467 2	3 9	N	3		46
*03		550 R	550	-0-	-0-	-0-	543 2	7 9	N	6		52

MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642 - 8155	
06		14B DENY	156	-0-	156	156	156 2		N	-0-		-0-
*07		314 R	158	-0-	-156	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*08		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*10		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
*12		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		-0-
*01		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		-0-
*02		87 #	58	-0-	-29	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-

JM COX RESOURCES, L.P.		433075										
FOSTER, ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	270855	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7145 - 7983	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER (PENN) KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18		//CONT.//	20097 700 465526	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101 2		Y	-0-			4
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			4

FOSTER 18		WELL #:	3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158					
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
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			24
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			24

FOSTER 18		WELL #:	18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019					
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
02	435 #	421	-0-	-14	-0-	421 2		Y	-0-			86
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	402 2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP TERRY, I. W.		WELL #:	107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359 - 7455					
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-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:	6	RRCID -> 122688	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7458 - 7815					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726
M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYDEN		695567										
FOSTER		WELL #:		1 U	RRCID ->	062882	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	276 3		N	-0-			-0-
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
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
02	377 #	363	-0-	-14	-0-	363 3		N	-0-			141
*03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS		779259										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	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 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					73
*09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					73
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					73
*11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					73
*12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					73
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					73
*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					73
03	0 #	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								
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	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								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	53	-0-	53	130	53	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	97	-0-	97	227	97	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	100	-0-	100	327	100	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	422	95	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474								
10	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					162
*11	DLQ G-10	166	-0-	166	314	166	3			Y	-0-					162
12	DLQ G-10	67	-0-	67	381	67	3			Y	-0-					162
01	DLQ G-10	78	-0-	78	459	78	3			Y	-0-					162
02	DLQ G-10	74	-0-	74	533	74	3			Y	-0-					162
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	533					Y	NO RPT					162

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
M	O	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	AMT CODE		AMT CODE		
10	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-		176
*11	1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1873 3	70 9	N	64		240
*12	1894 R	1894	-0-	-0-	-0-	1826 3	68 9	N	62	167 1	135
*01	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1841 3	59 9	N	54		189
*02	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-		189
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443	
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		71
*11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		71
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		71
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		71
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		71
03	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	
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86 3		Y	-0-		250
*11	DLQ G-10	97	-0-	97	183	97 3		Y	-0-		250
12	DLQ G-10	71	-0-	71	254	71 3		Y	-0-		250
01	DLQ G-10	82	-0-	82	336	82 3		Y	-0-		250
02	DLQ G-10	78	-0-	78	414	78 3		Y	-0-		250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	414			Y	NO RPT		250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
10	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156 3		Y	-0-		34
*11	DLQ G-10	175	-0-	175	331	175 3		Y	-0-		34
12	DLQ G-10	26	-0-	26	357	26 3		Y	-0-		34
01	DLQ G-10	30	-0-	30	387	30 3		Y	-0-		34
02	DLQ G-10	29	-0-	29	416	29 3		Y	-0-		34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	416			Y	NO RPT		34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		92
*11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		92
*12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		92
*01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		92
*02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		92
03	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	
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86 3		Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	41	-0-	41	127	41 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	168	41 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	216	48 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	261	45 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		100
*11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		100
*12	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		100
*01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		100
*02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		100
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226				
M	O	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
10	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37 3			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	41	-0-	41	78	41 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	18	-0-	18	96	18 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	117	21 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	137	20 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	137				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138				
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			99
*11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			99
*12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			99
*01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			99
*02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			99
03	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				
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			97
11	60	#	12	-0-	-48	-0-	12 3			N	-0-			97
*12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			97
*01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			97
*02	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			97
03	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				
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-			120
*11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	282 3	2	9	N	2			122
*12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	76 3	3	9	N	3			125
*01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2	9	N	2			127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			132
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	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	#	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-			-0-
09	240	#	212	-0-	-28	-0-	212 3			N	-0-			-0-
*10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
*11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			-0-
*12	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-
*01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
*02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	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					
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE				WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880					
10		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
*02		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					163
03		682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					163

FLINT ESTATE				WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE				WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955					
10		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
*02		422 R	422	-0-	-0-	-0-	391	3	31	9	N	28					92
*03		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					92

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000	
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
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
*02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			125
*03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			125

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940	
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
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			125
*03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			125

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741	
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
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-		N	-0-			86
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			86

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000	
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
02	957 #	657	-0-	-300	-0-	617 3	40 9 N	36			284
*03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-			284

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086	
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
*02	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-			273
*03	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-			273

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971	
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
*02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-			307
*03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			307

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920	
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
02	580 #	474	-0-	-106	-0-	474 3	N	-0-			114
03	930 #	264	-0-	-666	-0-	264 3	N	-0-			114

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005			
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
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
02	435 #	306	-0-	-129	-0-		306	3		N	-0-				165
*03	583 R	583	-0-	-0-	-0-		583	3		N	-0-				165

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155			
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752			
10	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
02	203 #	162	-0-	-41	-0-		162	3		N	-0-				123
03	217 #	137	-0-	-80	-0-		137	3		N	-0-				123

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012			
*04	411 R	411	-0-	-0-	-0-		411	3		N	-0-				47
*05	956 R	956	-0-	-0-	-0-		956	3		N	-0-				47
*06	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-				47
*07	248 #	225	-0-	-23	-0-		225	3		N	-0-				47
*08	248 #	246	-0-	-2	-0-		246	3		N	-0-				47
*09	556 R	556	-0-	-0-	-0-		556	3		N	-0-				47
*10	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-				47
*11	240 #	49	-0-	-191	-0-		49	3		N	-0-				47
*12	248 #	122	-0-	-126	-0-		122	3		N	-0-				47
*01	248 #	122	-0-	-126	-0-		122	3		N	-0-				47
*02	232 #	105	-0-	-127	-0-		105	3		N	-0-				47
*03	251 R	251	-0-	-0-	-0-		251	3		N	-0-				47

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137					
M	O	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
*04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				47
*05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-				47
*06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				47
*07	341 #	225	-0-	-116	-0-	-0-	225	3		N	-0-				47
*08	341 #	246	-0-	-95	-0-	-0-	246	3		N	-0-				47
*09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-				47
*10	341 #	330	-0-	-11	-0-	-0-	330	3		N	-0-				47
*11	330 #	49	-0-	-281	-0-	-0-	49	3		N	-0-				47
*12	248 #	123	-0-	-125	-0-	-0-	123	3		N	-0-				47
*01	341 #	122	-0-	-219	-0-	-0-	122	3		N	-0-				47
*02	319 #	105	-0-	-214	-0-	-0-	105	3		N	-0-				47
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	-0-	251	3		N	-0-				47

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898					
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3			35
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3			38
12	465 #	279	-0-	-186	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3			41
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3			44
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				44
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825					
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3			35
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3			38
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3			41
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3			44
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				44
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024					
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3			35
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3			38
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3			41
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3			44
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				44
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859					
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3			35
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3			38
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3			41
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3			44
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				44
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936					
10	341 #	137	-0-	-204	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-				-0-
01	341 #	202	-0-	-139	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
02	319 #	306	-0-	-13	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
*03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-				-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

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
10		465 #	303	-0-	-162	-0-	300	3	3	9	N	3					35
11		450 #	318	-0-	-132	-0-	315	3	3	9	N	3					38
12		465 #	279	-0-	-186	-0-	276	3	3	9	N	3					41
01		403 #	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					44
*02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					44
*03		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

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
*04		14B2 EXT	611	-0-	611	1568	604	3	7	9	N	6					94
*05		14B2 EXT	920	-0-	920	2488	905	3	15	9	N	14					108
*06		14B2 EXT	221	-0-	221	2709	221	3			N	-0-	56	1			52
*07		3074 R	365	-0-	-2709	-0-	363	3	2	9	N	2					54
*08		471 R	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					58
*09		330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					58
*10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	53	1			6
*11		330 #	113	-0-	-217	-0-	109	3	4	9	N	4					10
*12		341 #	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					10
*01		341 #	67	-0-	-274	-0-	67	3			N	-0-					10
*02		319 #	207	-0-	-112	-0-	207	3			N	-0-					10
*03		341 #	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					10

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

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
*04		14B2 EXT	267	-0-	267	912	260	3	7	9	N	6					93
*05		14B2 EXT	256	-0-	256	1168	239	3	17	9	N	15					108
*06		14B2 EXT	288	-0-	288	1456	286	3	2	9	N	2	57	1			53
*07		1659 R	203	-0-	-1456	-0-	201	3	2	9	N	2					55
*08		1116 #	228	-0-	-888	-0-	225	3	3	9	N	3					58
*09		1080 #	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					58
*10		1116 #	276	-0-	-840	-0-	275	3	1	9	N	1	53	1			6
*11		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	N	4					10
*12		1116 #	671	-0-	-445	-0-	671	3			N	-0-					10
*01		1116 #	423	-0-	-693	-0-	423	3			N	-0-					10
*02		1044 #	180	-0-	-864	-0-	180	3			N	-0-					10
*03		1116 #	82	-0-	-1034	-0-	82	3			N	-0-					10

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

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
*04		14B2 EXT	267	-0-	267	912	260	3	7	9	N	6					93
*05		14B2 EXT	256	-0-	256	1168	239	3	17	9	N	15					108
*06		14B2 EXT	288	-0-	288	1456	286	3	2	9	N	2	57	1			53
*07		1658 R	202	-0-	-1456	-0-	200	3	2	9	N	2					55
*08		558 #	228	-0-	-330	-0-	225	3	3	9	N	3					58
*09		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					58
*10		558 #	277	-0-	-281	-0-	276	3	1	9	N	1	53	1			6
*11		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	N	4					10
*12		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					10
*01		558 #	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					10
*02		522 #	180	-0-	-342	-0-	180	3			N	-0-					10
*03		558 #	82	-0-	-476	-0-	82	3			N	-0-					10

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098						
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
*07	14B2 EXT	407	-0-	407	407	370	3	37	9	N	34					34
*08	14B2 EXT	358	-0-	358	765	321	3	37	9	N	34					68
*09	14B2 EXT	247	-0-	247	1012	210	3	37	9	N	34					102
*10	14B2 EXT	313	-0-	313	1325	276	3	37	9	N	34					136
*11	14B2 EXT	317	-0-	317	1642	242	3	75	9	N	68	154	1			50
*12	14B2 EXT	426	-0-	426	2068	426	3			N	-0-					50
*01	14B2 EXT	181	-0-	181	2249	181	3			N	-0-					50
*02	14B2 EXT	207	-0-	207	2456	207	3			N	-0-					50
03	14B2 EXT	249	-0-	249	2705	249	3			N	-0-					50

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873				
*10	3104 R	321	-0-	-2783	-0-	299	3	22	9	N	20					64
*11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2					66
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					66
*01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					66
*02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	N	3					69
*03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					69

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691				
*10	3734 R	322	-0-	-3412	-0-	299	3	23	9	N	21					64
*11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					65
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					65
*01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					65
*02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	N	3					68
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					68

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602				
*10	465 #	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					15
*11	450 #	209	-0-	-241	-0-	198	3	11	9	N	10					25
*12	465 #	341	-0-	-124	-0-	333	3	8	9	N	7					32
*01	465 #	385	-0-	-80	-0-	381	3	4	9	N	4					36
*02	435 #	244	-0-	-191	-0-	229	3	15	9	N	14					50
*03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					50

MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
*10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					15
*11	360 #	209	-0-	-151	-0-	198	3	11	9	N	10					25
*12	372 #	341	-0-	-31	-0-	333	3	8	9	N	7					32
*01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					37
*02	348 #	242	-0-	-106	-0-	229	3	13	9	N	12					49
*03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					49

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
*10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					35
*11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					38
*12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					41
*01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	N	4					45
*02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
*03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04		0	183	-0-	183	493	183	3			N	-0-				47
05		0	319	-0-	319	812	319	3			N	-0-				47
06		0	367	-0-	367	1179	367	3			N	-0-				47
*07		1405 R	226	-0-	-1179	-0-	226	3			N	-0-				47
*08		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				47
*09		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				47
*10		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				47
*11		180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-				47
*12		186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-				47
*01		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-				47
*02		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				47
*03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

04		0	183	-0-	183	493	183	3			N	-0-				47
05		0	319	-0-	319	812	319	3			N	-0-				47
06		0	366	-0-	366	1178	366	3			N	-0-				47
*07		1403 R	225	-0-	-1178	-0-	225	3			N	-0-				47
*08		248 #	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-				47
*09		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				47
*10		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				47
*11		240 #	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-				47
*12		248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-				47
*01		248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-				47
*02		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				47
*03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

04	14B2	EXT	182	-0-	182	489	182	3			N	-0-				46
05	14B2	EXT	318	-0-	318	807	318	3			N	-0-				46
06	14B2	EXT	366	-0-	366	1173	366	3			N	-0-				46
*07		1398 R	225	-0-	-1173	-0-	225	3			N	-0-				46
*08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				46
*09		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				46
*10		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				46
*11		180 #	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-				46
*12		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-				46
*01		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-				46
*02		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				46
*03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				46

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

04	14B2	EXT	283	-0-	283	1258	280	3	3	9	N	3				57
05	14B2	EXT	314	-0-	314	1572	311	3	3	9	N	3				60
06	14B2	EXT	354	-0-	354	1926	348	3	6	9	N	5	54	1		11
07	14B2	EXT	304	-0-	304	2230	301	3	3	9	N	3				14
08	14B2	EXT	299	-0-	299	2529	297	3	2	9	N	2				16
*09		2615 R	86	-0-	-2529	-0-	86	3			N	-0-				16
*10		496 #	124	-0-	-372	-0-	124	3			N	-0-				16
*11		480 #	210	-0-	-270	-0-	199	3	11	9	N	10				26
*12		496 #	342	-0-	-154	-0-	334	3	8	9	N	7				33
*01		496 #	386	-0-	-110	-0-	382	3	4	9	N	4				37
*02		464 #	242	-0-	-222	-0-	229	3	13	9	N	12				49
*03		496 #	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-				49

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
VISION EXPLORATION LLC				886299								
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958	ASSOCIATED		CNTY: STERLING					
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974
10	T. A.	49	-0-	49	49	2						-0-
11	T. A.	57	-0-	57	106	2	11	9	Y			10
12	T. A.	45	-0-	45	151	2			Y			10
01	T. A.	46	-0-	46	197	2			Y			10
*02	231 R	34	-0-	-197	-0-	2			Y			10
*03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	2			Y			10

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
GLASSCOCK 'S' FEE				5								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	484	3	Y	3	0
						29	4		3	9		
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	10	0
						61	4		11	9		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3		1	4	Y	1
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	5	0
						54	4		6	9		
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	95	1	781	3	Y	4	0
						53	4		4	9		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
12	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	7	3	Y		-0-
						1	4					
01	T. A.	2	-0-	2	11	2	3			Y		-0-
*02	79 X	68	-0-	-11	-0-	5	1	59	3	Y		-0-
						4	4					
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	2	0
						11	4		2	9		

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
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	BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	T. A.	176	-0-	176	176	11 1	153 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					
03	T. A.	150	-0-	150	326	16 1	126 3	Y	-0-	-0-	
						8 4					
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8104 - 8520
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	T. A.	109	-0-	109	109	8 1	94 3	Y	-0-	-0-	
						7 4					
03	T. A.	150	-0-	150	259	16 1	126 3	Y	-0-	-0-	
						8 4					
COPE, E. B. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A
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-	
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-	-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
COPE, E. B. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	149810	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
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-	
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
STERLING 'P' FEE		WELL #:	7	RRCID ->	149814	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
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
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	4	4 0		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 4	4 9	Y	7	6 0		1
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	4 1	55 3	Y				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4 4	8 9	Y	-0-	1 0		-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	27 3	4 4	Y	3	3 0		-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	1	1 0		-0-
						5 4	3 9					
						12 1	130 3	Y				
						9 4	1 9					

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
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-
*02	139 X	128	-0-	-11	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 4						
						19 1	161 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-		16	1	208	3	Y	-0-		-0-
								16	4						
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-		32	1	260	3	Y	-0-		-0-
								18	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	540	-0-	540	540		36	1	469	3	Y	-0-		-0-
								35	4						
03		T. A.	399	-0-	399	939		42	1	334	3	Y	-0-		-0-
								23	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A															
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-
*02		496 N	496	-0-	-0-	-0-		33	1	431	3	Y	-0-		-0-
								32	4						
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-		51	1	421	3	Y	1	1 0	-0-
								28	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	416	-0-	416	416		27	1	362	3	Y	-0-		-0-
								27	4						
03		T. A.	795	-0-	795	1211		81	1	669	3	Y	-0-		-0-
								45	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	O	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
		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A						
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							
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
						71	4		7							
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3		1	Y	-0-					-0-
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
						63	4		3							
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	614	3	Y	1	1	0			-0-
						42	4		1							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	198	-0-	198	198	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	T. A.	170	-0-	170	368	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	83	-0-	83	83	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	T. A.	116	-0-	116	199	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	5	6	0			-0-
						60	4		6							
12	961 N	511	-0-	-450	-0-	27	1	401	3	Y	16	15	0			1
						65	4		18							
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3		1	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131 N	545	-0-	-586	-0-	35	1	464	3	Y	10	9	0			1
						35	4		11							
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	51	1	412	3	Y	3	4	0			-0-
						28	4		3							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88 1	580 3	3 9	N	3	3 0		-0-
						123 4		3 9					
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33 1	239 3	2 9	N	2	2 0		-0-
						14 4		2 9					
12	527 N	94	-0-	-433	-0-	5 1	75 3	2 9	N	2	2 0		-0-
						12 4		2 9					
01	527 N	1	-0-	-526	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*02	290 N	37	-0-	-253	-0-	3 1	32 3		N	-0-			-0-
						2 4							
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32 1	266 3		N	-0-			-0-
						18 4							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60 1	393 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
						84 4		2 9					
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	55 1	397 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						24 4		1 9					
12	620 N	435	-0-	-185	-0-	25 1	352 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						57 4		1 9					
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
*02	464 N	146	-0-	-318	-0-	10 1	126 3		Y	-0-			-0-
						10 4							
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	44 1	363 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						25 4		1 9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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	2 9	Y	2	2 0		-0-
						9 4		2 9					
12	487 X	300	-0-	-187	-0-	17 1	243 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						39 4		1 9					
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	5 3		1 4	Y	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3		Y	-0-			-0-
						12 4							
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53 1	442 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
						30 4		2 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
*02	609 N	168	-0-	-441	-0-	11 1	146 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	682 N	471	-0-	-211	-0-	49 1	396 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A		
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-
*02	116 N	51	-0-	-65	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	9 1	66 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A		
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-
*02	232 N	184	-0-	-48	-0-	12 1	160 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	30 1	242 3	Y	7	7 0	-0-
						16 4	8 9				
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	167 3	Y	-0-		-0-
						35 4					
11	300 N	169	-0-	-131	-0-	20 1	141 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	16 1	223 3	Y	-0-		-0-
						35 4					
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*02	174 N	123	-0-	-51	-0-	8 1	107 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	20 1	163 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58 1	385 3	81 4	9 9	Y	8	7 0				1
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	60 1	434 3	26 4	17 9	Y	15	15 0				1
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	426 3	68 4	18 9	Y	16	16 0				1
01	496 N	22	-0-	-474	-0-	20 3	2 4	20 3	2 4	Y	-0-	1 0				-0-
*02	464 N	460	-0-	-4	-0-	30 1	396 3	30 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	48 1	391 3	27 4	10 9	Y	9	9 0				-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 4			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 4			Y	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	11 4		Y	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	144 3	10 4		Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73 1	947 3	70 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	88 1	716 3	48 4		Y	-0-					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424				
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-
*02	667	N	186	-0-	-481	-0-	13 1	160 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
03	775	N	525	-0-	-250	-0-	55 1	436 3	Y	4	4 0	-0-
							30 4	4 9				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44 1	447 3	Y	7	6 0		1
						96 4	8 9					
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42 1	508 3	Y	6	6 0		1
						31 4	7 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-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	Y	7	6 0		1
						31 4	8 9					
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	49 1	567 3	Y	3	4 0		-0-
						38 4	3 9					

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

10	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-
*02	551 N	76	-0-	-475	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
03	403 N	262	-0-	-141	-0-	26 1	217 3	Y	4	4 0		-0-
						15 4	4 9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66 1	433 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
						93 4							
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	66 1	484 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
						29 4							
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	520 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
						83 4							
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	4 3	1 4		Y	-0-			-0-
*02	377 N	156	-0-	-221	-0-	10 1	135 3		Y	-0-			-0-
						11 4							
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44 1	369 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
						24 4							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65 1	427 3	19 9	Y	17	16 0		1
						91 4							
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	129 1	927 3	46 9	Y	42	40 0		3
						55 4							
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	73 1	1046 3	59 9	Y	54	54 0		3
						167 4							
01	589 N	55	-0-	-534	-0-	49 3	6 4		Y	-0-	2 0		1
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	76 1	984 3	17 9	Y	15	14 0		2
						74 4							
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	107 1	864 3	25 9	Y	23	24 0		1
						58 4							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	250 3	54 4	Y	-0-			-0-
						54 4							
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	19 4	Y	-0-			-0-
						19 4							
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	1 1	155 3	25 4	Y	-0-			-0-
						25 4							
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	84 1	864 3	10 9	Y	9	8 0		1
						184 4							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	634 3	2 9	Y	2	3 0		-0-
						37 4							
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 1	323 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
						51 4							
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	18 3	2 4		Y	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29 1	367 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
						28 4							
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	55 1	451 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
						30 4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874	- 8221						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	254	-0-	254	254	17	1	220	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	T. A.	299	-0-	299	553	32	1	250	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824	- 8162						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	149	-0-	149	149	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	T. A.	175	-0-	175	324	18	1	147	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	- 8178						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	281	-0-	281	281	18	1	245	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	T. A.	330	-0-	330	611	34	1	277	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	- 8474						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770	- 8157						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	- 8272						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
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	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192		
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	152 1	997 3	Y	17 0	1
						213 4	19 9			
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	93 1	670 3	Y	13 0	1
						40 4	14 9			
12	1333 N	753	-0-	-580	-0-	42 1	603 3	Y	10 0	1
						97 4	11 9			
01	1333 N	6	-0-	-1327	-0-	5 3	1 4	Y	-0-	1
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	55 1	720 3	Y	9 0	1
						54 4	10 9			
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	91 1	732 3	Y	9 0	-0-
						49 4	10 9			

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

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
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	71 1	730 3	Y	12	12 0		1
						155 4	13 9					
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	53 1	636 3	Y	8	8 0		1
						39 4	9 9					
12	1116 N	505	-0-	-611	-0-	1 1	426 3	Y	8	9 0		-0-
						69 4	9 9					
01	961 N	28	-0-	-933	-0-	25 3	3 4	Y	-0-			-0-
*02	725 N	644	-0-	-81	-0-	42 1	553 3	Y	7	6 0		1
						41 4	8 9					
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	76 1	622 3	Y	6	7 0		-0-
						42 4	7 9					

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

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

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 -	8323
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-		-0-
						46	4						
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	12	3	2	4	Y	-0-		-0-
*02	348 N	187	-0-	-161	-0-	13	1	162	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	26	1	218	3	Y	-0-		-0-
						15	4						

COPE-SEALE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 -	8278
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	18	17 0	1
						85	4	20	9				
11	720 N	433	-0-	-287	-0-	31	1	371	3	Y	8	8 0	1
						22	4	9	9				
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	5	6 0	-0-
						68	4	6	9				
01	527 N	20	-0-	-507	-0-	18	3	2	4	Y	-0-		-0-
*02	406 N	248	-0-	-158	-0-	16	1	216	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	34	1	272	3	Y	-0-		-0-
						18	4						

COPE, E. B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 -	8115
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	8	7 0	1
						86	4	9	9				
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	160	1	1920	3	Y	11	11 0	1
						115	4	12	9				
12	713 N	561	-0-	-152	-0-	1	1	475	3	Y	8	9 0	-0-
						76	4	9	9				
01	527 N	26	-0-	-501	-0-	23	3	3	4	Y	-0-		-0-
*02	1334 N	774	-0-	-560	-0-	50	1	661	3	Y	13	12 0	1
						49	4	14	9				
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	Y	13	14 0	-0-
						55	4	14	9				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
COPE, E. B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	195426	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7946 - 8212	
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
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	-0-	-0-			-0-
						27 4							
11	450 N	148	-0-	-302	-0-	11 1	129 3	Y	-0-	-0-			-0-
						8 4							
12	341 N	72	-0-	-269	-0-	62 3	10 4	Y	-0-	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	198428	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7771 - 8134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	344 3	Y	-0-	-0-			-0-
						26 4							
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	47 1	392 3	Y	-0-	-0-			-0-
						26 4							

STERLING "T" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	202035	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7921 - 8174	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	287 3	Y	-0-	-0-			-0-
						21 4							
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40 1	326 3	Y	-0-	-0-			-0-
						22 4							

COPE, E. B.		WELL #:		14	RRCID ->	203713	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7884 - 8182	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-	-0-			-0-
						39 4							
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	Y	-0-	-0-			-0-
						14 4							
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	113 3	18 4	Y	-0-	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-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 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
WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132														
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	88	3	14	4	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	614	3	Y	8	7	0	1
						131	4							
11	990 N	739	-0-	-251	-0-	83	1	603	3	Y	15	15	0	1
						36	4							
12	806 N	604	-0-	-202	-0-	32	1	464	3	Y	30	29	0	2
						75	4							
01	837 N	23	-0-	-814	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	1	0	1
*02	725 N	486	-0-	-239	-0-	32	1	414	3	Y	8	8	0	1
						31	4							
03	589 N	430	-0-	-159	-0-	43	1	357	3	Y	5	6	0	-0-
						24	4							

COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162		
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	-0-			-0-
						168	4							
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	84	1	1007	3	Y	-0-			-0-
						61	4							
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			-0-
						137	4							
01	1023 N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*02	1102 N	958	-0-	-144	-0-	64	1	832	3	Y	-0-			-0-
						62	4							
03	992 N	643	-0-	-349	-0-	66	1	541	3	Y	-0-			-0-
						36	4							

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF.	7854 -	8105	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140 PERF.	7790 -	8046	
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-
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	74 1	969 3	Y	-0-			-0-
						73 4						
03	651 N	425	-0-	-226	-0-	44 1	357 3	Y	-0-			-0-
						24 4						

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF.	7853 -	8227	
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-
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540 PERF.	8052 -	8428
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51 1	336 3	Y	9	8 0	1
						71 4	10 9				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40 1	291 3	Y	5	6 0	-0-
						17 4	6 9				
12	465 N	268	-0-	-197	-0-	15 1	216 3	Y	3	3 0	-0-
						34 4	3 9				
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*02	348 N	51	-0-	-297	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	9 1	68 3	Y	1	1 0	-0-
						5 4	1 9				

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245 PERF.	7861 -	8214
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

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-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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-
*02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	8	8	0	1
						21	4	9	9					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	12	12	0	1
						7	4	13	9					
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
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	6	6	0	1
						13	4	7	9					
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-	1	0	-0-
						15	4							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	49 1	506 3	Y	16	15 0	1
						108 4	18 9				
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46 1	566 3	Y	14	14 0	1
						34 4	15 9				
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	2 1	541 3	Y	12	12 0	1
						87 4	13 9				
01	682 N	9	-0-	-673	-0-	8 3	1 4	Y	-0-		1
*02	638 N	620	-0-	-18	-0-	26 1	539 3	Y	14	13 0	2
						40 4	15 9				
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	98 1	1163 3	Y	12	13 0	1
						78 4	13 9				

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-		37
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-		37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-		37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-		37
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-		37
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800		Y	NO RPT		37

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	47 4	11 9	Y	10	10 0				1
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	222 3	13 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 1	218 3	35 4	44 9	Y	40	37 0				3
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3				Y	-0-	1 0				2
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	8 4	6 9	Y	5	6 0				1
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	42 1	490 3	33 4	56 9	Y	51	49 0				3

 STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

 REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

 STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

 GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

 REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440								
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057								
10	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
12	651 N	472	-0-	-179	-0-	18 4	376 9									
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	1 1	375 3	N	33	58 0						2
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60 4	36 9									
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	N	2	1 0						3
						2 9										
						27 1	569 3	N	30	30 0						3
						43 4	33 9									
						40 1	481 3	N	33	35 0						1
						32 4	36 9									

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472								
EDMONDSON "A"		WELL #: 1														
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-
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	236 2		Y	-0-							-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-							-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401								
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-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 2		N	-0-							-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-							-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386								
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-
02	406 N	279	-0-	-127	-0-	279 2		N	-0-							-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 2	9 9	N	8							8

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107 - 8457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046 2				22
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-		958 2		22 0		-0-
12	1147 N	885	-0-	-262	-0-		885 2				-0-
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-		671 2				-0-
02	957 N	623	-0-	-334	-0-		623 2				-0-
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-		927 2	17 9			15

HUNT OIL COMPANY				416330							
DOOLEY, B. F.				1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOOLEY, B. F.				3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"				1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.				3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.				4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, R. L.		WELL #:	6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394
10	931 N	931	-0-	-0-	931 3			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	601 3	6 9	Y	5
12	622 N	622	-0-	-0-	622 3		Y	3 1
01	786 N	786	-0-	-0-	786 3		Y	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	574 3	2 9	Y	2
*03	714 N	714	-0-	-0-	714 3		Y	-0-
COPE, R. L.		WELL #:	7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
COPE-BODINE		WELL #:	1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
GLASS, D. L.		WELL #:	6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
GLASS, D. L.		WELL #:	8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
TERRY, I. W.		WELL #:	4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156		Y	-0-
TERRY, I. W.		WELL #:	5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398
10	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330						
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316 - 8526
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 - 8283
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375
10	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-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE-BODINE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
WELL #:		4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8156 - 8395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	447	3	1	9	Y	1			1
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	364	3	7	9	Y	6	2	1	5
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-			5
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-	3	1	2
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346	3			Y	-0-	1	1	1
*03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-	1	1	-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156 - 8351		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8134 - 8363		
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
02	384 N	73	-0-	-311	-0-	73	3			Y	-0-	46	1	-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A		
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
02	2341 N	682	-0-	-1659	-0-	640	3	42	9	Y	38	16	1	25
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	25	1	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
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-
02	1214 N	274	-0-	-940	-0-	87	1	187	3	Y	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	3	Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7938 - 8150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8022 - 8292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285		
10	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-
02	551 X	457	-0-	-94	-0-	234 1	223 3	N	-0-			-0-
*03	620 N	430	-0-	-190	-0-	180 1	250 3	N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	44 1	489 3	Y	45	40 0		5
						37 4	50 9					
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	105 1	713 3	Y	8	13 0		-0-
						47 4	9 9					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
RAMTEX ENERGY LLC		690225											
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ADAMS		WELL #: 4 C		RRCID -> 098918		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420					
10	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
02	870 N	400	-0-	-470	-0-	400	2		N	-0-			105
03	868 N	447	-0-	-421	-0-	447	2		N	-0-			105
ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517					
10	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
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2		Y	-0-			150
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	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					
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
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	2		N	-0-			48
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			48

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 -	3458	
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	
02	638 N	581	-0-	-57	-0-	581	2		N	-0-			21	
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-			21	

WILCO OPERATING				923110						CNTY: CRANE				
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542	
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	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			153	
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			153	

COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON				
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799										
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 -	3102	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
TCO RESOURCES, INC.				840313										
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION		027200															
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A									
M	O	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	
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	
02	SWR 10	3421	-0-	3421	228106	3421	3			N	-0-					45	
03	SWR 10	1962	-0-	1962	230068	1962	3			N	-0-					45	

CHISOS OPERATING, INC.		149441															
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080									
10	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	
02	10324 X	9907	-0-	-417	-0-	896	1	9011	3	N	-0-					114	
03	11036 X	10056	-0-	-980	-0-	973	1	9083	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									
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-					N	-0-					-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ATHEY-CHARLES B.		WELL #: 2		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068									
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-	
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-	
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-	
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-	
*03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-	

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977									
10	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			N	-0-					-0-	
11	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	3			N	-0-					-0-	
12	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	3			N	-0-					-0-	
01	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	3			N	-0-					-0-	
02	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	3			N	-0-					-0-	
03	26257 X	26145	-0-	-112	-0-	26145	3			N	-0-					-0-	

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
10		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6399	3		N	-0-	-0-
11		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3		N	-0-	-0-
12		17391 X	7719	-0-	-9672	-0-	7719	3		N	-0-	-0-
01		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3		N	-0-	-0-
02		7047 X	7015	-0-	-32	-0-	7015	3		N	-0-	-0-
03		7719 X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3		N	-0-	-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A												
10		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3		N	-0-	-0-
11		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3		N	-0-	-0-
12		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3		N	-0-	-0-
01		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3		N	-0-	-0-
02		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3		N	-0-	-0-
*03		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3		N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966												
10		2542 X	984	-0-	-1558	-0-	984	3		N	-0-	-0-
11		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3		N	-0-	-0-
12		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3		N	-0-	-0-
01		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	3		N	-0-	-0-
02		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3		N	-0-	-0-
*03		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3		N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885												
10		7564 X	6772	-0-	-792	-0-	6772	3		N	-0-	-0-
11		7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3		N	-0-	-0-
12		7564 X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3		N	-0-	-0-
01		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3		N	-0-	-0-
02		6612 X	6561	-0-	-51	-0-	6561	3		N	-0-	-0-
03		7099 X	6930	-0-	-169	-0-	6930	3		N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A												
10		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-
02		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	3		N	-0-	-0-
*03		21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	3		N	-0-	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

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	16228	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	16606	-0-	16606	-0-	46611	16606	3		N	-0-			-0-
02	61568 X	14957	-0-	-46611	-0-	-	14957	3		N	-0-			-0-
*03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	-	16486	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	8297	-0-	8297	-0-	8297	8297	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	9330	-0-	9330	-0-	17627	9330	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	9273	-0-	9273	-0-	26900	9273	3		N	-0-			-0-
02	35337 X	8437	-0-	-26900	-0-	-	8437	3		N	-0-			-0-
03	9331 X	6148	-0-	-3183	-0-	-	6148	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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-
02	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	3			N	-0-			-0-
*03	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A								
M	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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
10	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-
02	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	3			N	-0-					-0-
*03	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713								
10	21049 X	18641	-0-	-2408	-0-	18641	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	19299	-0-	19299	-0-	19299	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	20824	-0-	20824	-0-	40123	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	20912	-0-	20912	-0-	61035	3			N	-0-					-0-
02	79695 X	18660	-0-	-61035	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
*03	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078								
10	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
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					254
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	71	2	43	9	N	39	172	1			121
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689								
10	1922 X	1873	-0-	-49	-0-	1467	2	406	9	N	369	369	1			262
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1613	2	374	9	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	405	9	N	368	368	1			262
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1766	2	397	9	N	361	361	1			262
*03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1887	2	402	9	N	365	365	1			262
BRITANCO, L.L.C.		093620														
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702								
10	1054 N	725	-0-	-329	-0-	719	2	6	9	N	5					91
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	417	2	8	9	N	7					98
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	N	17					115
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	634	2	4	9	N	4					119
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					134
03	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					134

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 THAGARD TRUST 851052
 THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10		22723 X	17411	-0-	-5312	-0-	641 1	16770 3	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-
02		23374 X	22667	-0-	-707	-0-	22667 3		N	-0-		-0-
03		24986 X	13415	-0-	-11571	-0-	13415 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

10		721 X	143	-0-	-578	-0-	114 3	29 9	Y	26	25 1	35
11		148 X	148	-0-	-0-	-0-	112 3	36 9	Y	33		68
12		124 X	53	-0-	-71	-0-	35 3	18 9	Y	16	32 1	52
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	35 1	17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		T. A.	128	-0-	128	128	128 3		Y	-0-	6 1	11

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10		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
02		3451 X	3423	-0-	-28	-0-	3417 3	6 9	Y	5		17
03		3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3651 3	9 9	Y	8	7 1	18

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
03	T. A.	3294	-0-	3294	3294	3188 2	106 9	N	96		220

COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374					
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A					
10	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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084					
10	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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175				
M	O	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426				
10	PF UNIT	-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-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449				
10	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			N	430		1236	
11	64049 X	64049	-0-	-0-	-0-	63215	3	834	9	758	1254	
12	75291 X	75291	-0-	-0-	-0-	74646	3	645	9	586	938	
01	90160 X	90160	-0-	-0-	-0-	89358	3	802	9	729	767	
02	7511 X	-0-	-0-	-7511	-0-			N	827	894	700	
*03	84039 X	84039	-0-	-0-	-0-	82993	3	1046	9	951	383	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
M	O	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
10	T. A.	310	-0-	310	512	310	3	Y	-0-	1
11	1099 X	587	-0-	-512	-0-	584	3	Y	3	4
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	Y	-0-	4
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-	2
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-	1
03	1364 X	647	-0-	-717	-0-	647	3	Y	-0-	1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
10	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
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	Y	-0-	70
03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1712	3	Y	3	73

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690					
M	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
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638					
10	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
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9			107
*03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2			109

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
10	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4186	3			N	-0-			-0-
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			-0-
12	4216 X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
01	4185 X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
03	4216 X	4147	-0-	-69	-0-	4147	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A					
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	2351	-0-	-253	-0-	2337	3	14	9	Y	13	29	1	16
*01	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	2323	3	13	9	Y	12			28
*02	2291 N	2172	-0-	-119	-0-	2163	3	9	9	Y	8			36
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2259	3	13	9	Y	12	28	1	20

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
M	O	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	
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
*02	1798 N	1587	-0-	-211	-0-	1580 3	7 9	Y	6		21
03	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	1548 3	12 9	Y	11	16 1	16

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
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-
*02	3248 X	3114	-0-	-134	-0-	3114 3		Y	-0-		-0-
03	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	3272 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	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
02	5684 X	5476	-0-	-208	-0-	5476 3		Y	-0-		1
03	6045 X	5751	-0-	-294	-0-	5751 3		Y	-0-		1

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
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	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5081 3	13 9	Y	12	34 1	17
*01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5662 3	12 9	Y	11		28
*02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5139 3	13 9	Y	12		40
*03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4994 3	10 9	Y	9	31 1	18

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
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-
*02	1566 N	1473	-0-	-93	-0-	1473 3		Y	-0-		-0-
03	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
10	8060 X	4249	-0-	-3811	-0-	4247 3	2 9	Y	2		2
*11	8130 X	8106	-0-	-24	-0-	8098 3	8 9	Y	7		9
*12	8401 X	8187	-0-	-214	-0-	8180 3	7 9	Y	6	8 1	7
*01	8401 X	8055	-0-	-346	-0-	8048 3	7 9	Y	6		13
*02	7830 X	5500	-0-	-2330	-0-	5494 3	6 9	Y	5		18
03	8370 X	7459	-0-	-911	-0-	7452 3	7 9	Y	6	14 1	10

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
WALBET, INC.		891734		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 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
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-
02	1595 N	1499	-0-	-96	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513	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	
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10 9	Y	9		110
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	974	3	10 9	Y	9		119
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7 9	Y	6		125
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10 9	Y	9		134
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	840	3	7 9	Y	6		140
03	930 N	574	-0-	-356	-0-	565	3	9 9	Y	8		148

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498	
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-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626	
10	2790 X	599	-0-	-2191	-0-	587	3	12 9	Y	11	10 1	3
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	14	15 1	2
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	23	20 1	5
*01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	22	25 1	2
*02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-				Y	23	22 1	3
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	27	28 1	2

TUBB, J. B.				WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632	
10	10292 X	9858	-0-	-434	-0-	9843	3	15 9	Y	14	84 1	51
*11	9750 X	9268	-0-	-482	-0-	9239	3	29 9	Y	26		77
*12	10075 X	9357	-0-	-718	-0-	9322	3	35 9	Y	32	68 1	41
*01	10075 X	9309	-0-	-766	-0-	9283	3	26 9	Y	24		65
*02	9367 X	8717	-0-	-650	-0-	8687	3	30 9	Y	27		92
03	9858 X	9242	-0-	-616	-0-	9217	3	25 9	Y	23	72 1	43

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564	
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
02	4408 X	3954	-0-	-454	-0-	3954	3		Y	-0-		38
03	4588 X	2895	-0-	-1693	-0-	2895	3		Y	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628			
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
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A		
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
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	31
*03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-	31

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
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-
02	7917 X	7237	-0-	-680	-0-	7237	3	N	-0-	-0-
03	8463 X	7854	-0-	-609	-0-	7854	3	N	-0-	-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186		
10	868 #	834	-0-	-34	-0-	833	2	1 9	N	110
11	840 #	797	-0-	-43	-0-	796	2	1 9	N	111
12	868 #	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	111
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	813	2	1 9	N	112
02	812 #	773	-0-	-39	-0-	772	2	1 9	N	113
03	837 #	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	113

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*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	178	-0-	-101	-0-	117	3	Y	55	42 1	13
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	120	106 1	27
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	47	65 1	9
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-	9 1	-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 - 6081	
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 - 6091	
*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-
*01		5859 X	5275	-0-	-584	-0-	5275	3		Y		-0-
*02		5481 X	4812	-0-	-669	-0-	4812	3		Y		-0-
03		5859 X	4943	-0-	-916	-0-	4925	3	18 9	Y	16 13 1	3

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 - 6090	
*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-
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5943 - 6117	
*10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	602	3	83 9	Y	75 67 1	13
*11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	630	3	55 9	Y	50 51 1	12
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	654	3	51 9	Y	46 47 1	11
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	667	3	47 9	Y	43 44 1	10
*02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	637	3	41 9	Y	37 40 1	7
*03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	791	3	43 9	Y	39 40 1	6

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #:	695567 1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5979 - 6073	
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
02		1798 X	676	-0-	-1122	-0-	676	3	N	-0-		40
03		2108 X	505	-0-	-1603	-0-	505	3	N	-0-		40

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 RAYDEN //CONT.// 695567
 WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02		725 N	591	-0-	-134	-0-	591	3			N	-0-				181
03		837 N	553	-0-	-284	-0-	547	3	6	9	N	5				186

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

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
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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03		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

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
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
02		116 #	33	-0-	-83	-0-	32	2	1	9	N	1				30
03		124 #	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	N	1				31

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

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
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
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	171	1		45
03		589 N	578	-0-	-11	-0-	570	2	8	9	N	7				52

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 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
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
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1				16
*03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1				17

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1				15
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	13	1		3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING											
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617											
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		476 N	476	-0-	-0-	474 2	2 9	Y	2		10
11		450 N	422	-0-	-28	419 2	3 9	Y	3		13
12		422 N	422	-0-	-0-	420 2	2 9	Y	2		15
01		509 N	509	-0-	-0-	507 2	2 9	Y	2		17
02		512 N	512	-0-	-0-	508 2	4 9	Y	4	10 1	11
*03		480 N	480	-0-	-0-	476 2	4 9	Y	4	10 1	5

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A											
10		175 N	175	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		14
11		162 N	162	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		14
12		174 N	174	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		14
01		186 N	145	-0-	-41	145 2		Y	-0-		14
02		188 N	188	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1		15
03		186 N	165	-0-	-21	164 2	1 9	Y	1		16

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A											
10		93 N	93	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		4
11		90 N	81	-0-	-9	81 2		Y	-0-		4
12		92 N	92	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		4
01		93 N	73	-0-	-20	73 2		Y	-0-		4
02		122 N	122	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		4
*03		115 N	115	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	4 1	-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A											
10		104 N	104	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		4
11		120 N	92	-0-	-28	91 2	1 9	Y	1		5
12		103 N	103	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		5
01		93 N	82	-0-	-11	82 2		Y	-0-		5
02		136 N	136	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		5
*03		129 N	129	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	4 1	1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A											
10		194 N	194	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1		13
11		180 N	173	-0-	-7	171 2	2 9	Y	2		15
12		172 N	172	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1		16
01		208 N	208	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1		17
02		210 N	210	-0-	-0-	207 2	3 9	Y	3	7 1	13
*03		197 N	197	-0-	-0-	194 2	3 9	Y	3	7 1	9

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A											
10		54 N	54	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		4
11		60 N	47	-0-	-13	47 2		Y	-0-		4
12		53 N	53	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		4
01		62 N	42	-0-	-20	42 2		Y	-0-		4
02		71 N	71	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		4
*03		67 N	67	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	4 1	-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A											
10		169 N	169	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		4
11		180 N	147	-0-	-33	147 2		Y	-0-		4
12		167 N	167	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		4
01		155 N	133	-0-	-22	133 2		Y	-0-		4
02		222 N	222	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		4
*03		209 N	209	-0-	-0-	209 2		Y	-0-	4 1	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING											
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617											
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		394 N	394	-0-	-0-	392 2	2 9	Y	2		10
11		360 N	349	-0-	-11	346 2	3 9	Y	3		13
12		349 N	349	-0-	-0-	347 2	2 9	Y	2		15
01		421 N	421	-0-	-0-	419 2	2 9	Y	2		17
02		425 N	425	-0-	-0-	419 2	6 9	Y	5		11
*03		397 N	397	-0-	-0-	393 2	4 9	Y	4	11 1	5

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626											
10		392 N	392	-0-	-0-	390 2	2 9	Y	2		14
11		360 N	349	-0-	-11	345 2	4 9	Y	4		18
12		348 N	348	-0-	-0-	346 2	2 9	Y	2		20
01		419 N	419	-0-	-0-	417 2	2 9	Y	2		22
02		424 N	424	-0-	-0-	418 2	6 9	Y	5	11 1	16
*03		396 N	396	-0-	-0-	392 2	4 9	Y	4	11 1	9

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751											
10		156 N	156	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		15
11		150 N	145	-0-	-5	145 2		Y	-0-		15
12		155 N	155	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		15
01		155 N	130	-0-	-25	130 2		Y	-0-		15
02		168 N	168	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1		16
03		155 N	147	-0-	-8	146 2	1 9	Y	1		17

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703											
10		396 N	396	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1		2
11		360 N	351	-0-	-9	349 2	2 9	Y	2		4
12		350 N	350	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1		5
01		423 N	423	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1		6
02		424 N	424	-0-	-0-	422 2	2 9	Y	2	5 1	3
*03		398 N	398	-0-	-0-	396 2	2 9	Y	2	4 1	1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A											
10		131 N	131	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		8
11		150 N	115	-0-	-35	114 2	1 9	Y	1		9
12		130 N	130	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1		10
01		124 N	103	-0-	-21	103 2		Y	-0-		10
02		171 N	171	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		10
*03		163 N	163	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1	7 1	4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428											
10		253 N	253	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1		6
11		270 N	222	-0-	-48	220 2	2 9	Y	2		8
12		251 N	251	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1		9
01		248 N	199	-0-	-49	199 2		Y	-0-		9
02		333 N	333	-0-	-0-	332 2	1 9	Y	1		10
*03		314 N	314	-0-	-0-	313 2	1 9	Y	1	11 1	-0-

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415											
10		257 N	257	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		11
11		240 N	240	-0-	-0-	239 2	1 9	Y	1		12
12		256 N	256	-0-	-0-	256 2		Y	-0-		12
01		248 N	214	-0-	-34	214 2		Y	-0-		12
02		276 N	276	-0-	-0-	275 2	1 9	Y	1		13
03		248 N	243	-0-	-5	242 2	1 9	Y	1		14

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y	1	1			6
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	53 2	1 9	Y	1	1			7
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1			8
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y		-0-			8
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y		-0-			8
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1	9 1		-0-

MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	Y	1	1			9
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	487 2	2 9	Y	2	2			11
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	Y	1	1			12
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	Y	1	1			13
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590 2	3 9	Y	3	3	6 1		10
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y	2	2	5 1		7

MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	Y	2	2			4
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	221 2	6 9	Y	5	5			9
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3	3			12
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	Y	2	2			14
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	267 2	7 9	Y	6	6	14 1		6
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	251 2	8 9	Y	7	7	13 1		-0-

MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-	-0-			9
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616 2	1 9	Y	1	1			10
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	-0-			10
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	552 2	2 9	Y	2	2			12
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9	Y	2	2			14
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	623 2	2 9	Y	2	2			16

MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	-0-			6
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1	1			7
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	-0-			7
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-	-0-			7
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	1			8
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	135 2	1 9	Y	1	1			9

WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1	1			6
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	194 2	1 9	Y	1	1			7
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1	1			8
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2		Y	-0-	-0-			8
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	-0-			8
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	Y	1	1	9 1		-0-

MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	Y	1	1			2
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	325 2	3 9	Y	3	3			5
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	Y	1	1			6
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	Y	1	1			7
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 2	4 9	Y	4	4	8 1		3
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2	4 9	Y	4	4	7 1		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.// 036617		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7264 - 7451		
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	09/18/1992	7570	7264	- 7451		
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
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
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 2	3 9	Y	3			24
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9	Y	3			27

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	04/03/1993	7550	7164	- 7417		
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
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1			15
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1	12	1	4

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	04/20/1993	7575	7211	- 7465		
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
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	Y	1			11
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	Y	1	12	1	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	05/19/1993	7499	7151	- 7406		
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
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	Y	1			23
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	532 2	7 9	Y	6	29	1	-0-

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	04/12/1994	7680	7324	- 7572		
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
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1 9	Y	1			23
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	1 9	Y	1			24

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	05/05/1994	7450	7105	- 7327		
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
02	348 N	338	-0-	-10	-0-	335 2	3 9	Y	3	4	1	20
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	342 2	1 9	Y	1			21

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	12/05/1995	7671	7280	- 7541		
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
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	438 2	6 9	Y	5	8	1	27
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	447 2	2 9	Y	2			29

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		348 N	330	-0-	-18	-0-	324 2	6 9	Y	5	8 1		15
03		403 N	333	-0-	-70	-0-	331 2	2 9	Y	2			17

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756													
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
02		377 N	358	-0-	-19	-0-	354 2	4 9	Y	4	6 1		22
03		465 N	363	-0-	-102	-0-	362 2	1 9	Y	1			23

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653													
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
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			67
*03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	42 1	4 7	21

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647													
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
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1			28
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2	1 9	Y	1			29

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352													
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
02		580 N	502	-0-	-78	-0-	502 2		Y	-0-			21
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		Y	-0-			21

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513													
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
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	108 2	8 9	N	7			132
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 2	6 9	N	5			137

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482													
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
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1			11
*03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	Y	1	12 1		-0-

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 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
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
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9	Y	2		4 1	2
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 2	2 9	Y	2		4 1	-0-

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997										TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
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
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9	Y	1			20
03		589 N	489	-0-	-100	-0-	485 2	4 9	Y	4	20 1		4

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997										TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
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
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	212 2	2 9	Y	2	4 1		17
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	217 2	1 9	Y	1			18

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997										TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
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
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			8
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	Y	1	9 1		-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
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
02		464 N	454	-0-	-10	-0-	454 2		Y	-0-			10
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		Y	-0-			10

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
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
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	141 2	1 9	Y	1			19
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	144 2	4 9	Y	4	19 1		4

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
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
02		377 N	373	-0-	-4	-0-	372 2	1 9	Y	1			11
03		496 N	382	-0-	-114	-0-	379 2	3 9	Y	3	13 1		1

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	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		
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
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 9	Y	2	5	1	3
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	4	1	1

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
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
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469 2	3 9	Y	3	6	1	11
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 2	2 9	Y	2	5	1	8

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
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
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1			20
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187 2	4 9	Y	4	21	1	3

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
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
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206 2	3 9	Y	3	4	1	18
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	210 2	1 9	Y	1			19

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754
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
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525 2	7 9	Y	6	13	1	5
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492 2	8 9	Y	7	12	1	-0-

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324
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
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	397 2	4 9	Y	4			15
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2		Y	-0-			15

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
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
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1			27
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	246 2	4 9	Y	4	21	1	10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	393 2	6 9	Y	5	11 1	16
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2	4 9	Y	4	10 1	10

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676												
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
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	638 2	3 9	Y	3	6 1	13
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	Y	2	6 1	9

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274												
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
02		319 N	256	-0-	-63	-0-	255 2	1 9	Y	1		25
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		Y	-0-		25

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430												
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
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	478 2	2 9	Y	2	4 1	11
*03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 2	2 9	Y	2	5 1	8

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658												
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
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		13
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 2	1 9	Y	1		14

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708												
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
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		130
*03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-	118 1 10 7	2

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377												
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
02		696 N	655	-0-	-41	-0-	654 2	1 9	Y	1		24
03		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		Y	-0-		24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		319 N	287	-0-	-32	-0-	286 2	1 9	Y	1		25
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-		25

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322												
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
02		1015 N	976	-0-	-39	-0-	975 2	1 9	Y	1		25
03		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		Y	-0-		25

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272												
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
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 2	3 9	Y	3		39
03		744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2		Y	-0-		39

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251												
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
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	582 2	2 9	Y	2		16
03		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2		Y	-0-		16

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425												
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
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712 2	1 9	Y	1		11
*03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9	Y	1	12 1	-0-

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444												
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
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9	Y	3	6 1	9
*03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036 2	2 9	Y	2	5 1	6

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437												
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
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	Y	1		15
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	Y	1	12 1	4

Table with multiple sections for different wells: CREDO, E. (CISCO, UP.), WILKINSON 10; REYNOLDS 32; REYNOLDS 29; BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "1"; WILKINSON "2"; HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WILKINSON -14-. Each section includes a header with well name, well number, RRCID, completion date, total depth, and performance, followed by a table of monthly production data (allow code, gas, inject, lift, status, cumulative) and dispositions (dispositions, capacity, production) with EOM balances.

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			236
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			236

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222
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
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			14
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			14

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313
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
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			120
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			120

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218
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
02	290 N	103	-0-	-187	-0-	103 3		Y	-0-			35
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			35

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
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-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
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
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	Y	1			33
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			33

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194
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
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			27
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			27

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	145 N	65	-0-	-80	-0-	65	3		Y	-0-		-0-	
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		Y	-0-		-0-	

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288
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-		42
02	899 X	68	-0-	-831	-0-	68	3		Y	-0-		42
*03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-		42

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
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
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	358	3	2 9	Y	2		37
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3		Y	-0-		37

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308
MCENTIRE 26				2								
10	3100 N	1011	-0-	-2089	-0-	6287	1011	3	Y	-0-		2
*11	3000 N	885	-0-	-2115	-0-	4172	885	3	Y	-0-		2
*12	3100 N	770	-0-	-2330	-0-	1842	770	3	Y	-0-		2
*01	2631 N	789	-0-	-1842	-0-	789	3		Y	-0-		2
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360
10	3100 N	933	-0-	-2167	-0-	2599	933	3	Y	-0-		228
*11	3000 N	817	-0-	-2183	-0-	416	817	3	Y	-0-		228
*12	1222 N	806	-0-	-416	-0-	806	3		Y	-0-		228
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-		228
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-		228
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		228

MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281
10	1455 N	824	-0-	-631	-0-	824	3		Y	-0-		40
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-		40
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-		40
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-		40
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-		40
03	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 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	
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	
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317 3	N	-0-		69	
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3	N	-0-		69	

STEWART				WELL #: 201	RRCID -> 123462	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7377	- 7456		
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	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		120	
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		120	

STEWART, LERUTH				WELL #: 1	RRCID -> 142000	COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7412	- 7460		
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	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		31	
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		31	

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC				423519							
WOLFE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 16470	PERF.14886	- 14986		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TUBB 1 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206543	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 21966	PERF.14830	- 15270		
10	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-	
02	3248 #	1820	-0-	-1428	-0-	182 1	1638 2	N	-0-	-0-	
03	3472 #	1369	-0-	-2103	-0-	173 1	1196 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		
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-	
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	46 1	413 2	N	-0-	-0-	
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40 1	279 2	N	-0-	-0-	

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648								
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 144836		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504								
10	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-
02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	974	1	8735	2	N	-0-					-0-
*03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1132	1	7821	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21		WELL #: 1		RRCID -> 163162		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446								
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-
02	638 X	289	-0-	-349	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
03	620 X	220	-0-	-400	-0-	28	1	192	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305								
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-
02	435 X	268	-0-	-167	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
03	434 X	215	-0-	-219	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055926		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16																

CRITTENDON (PENN.)												
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
TUBB, J. B. //CONT.// 379777												
WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310												
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	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

IMPETRO OPERATING LLC												
WOLFE UNIT 423519												
WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A												
10		28861 X	23158	-0-	-5703	-0-	1695	1	21463	2	N	-0-
11		26880 X	14816	-0-	-12064	-0-	1491	1	13325	2	N	-0-
12		27528 X	7143	-0-	-20385	-0-	1710	1	5433	2	N	-0-
01		27528 X	6164	-0-	-21364	-0-	1449	1	4715	2	N	-0-
02		21663 X	14457	-0-	-7206	-0-	1451	1	13006	2	N	-0-
03		23157 X	12105	-0-	-11052	-0-	1531	1	10574	2	N	-0-

TUBB 9 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A												
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-

TUBB 22 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TUBB ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A												
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	6	1	54	2	N	-0-
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	8	1	27	2	N	-0-
01		93 N	40	-0-	-53	-0-	10	1	30	2	N	-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-

TUBB ESTATE 22												
WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	406 N	62	-0-	-344	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

10	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
02	696 N	332	-0-	-364	-0-	332	2			N	-0-			227
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			227

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
 PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CUERVO, INC. 192030
 STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
 LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900 N	4745	-0-	1845	1845	4745	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	2592	-0-	-508	1337	2592	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
 KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11786 - 12074

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DEADWOOD (FUSSELMAN)													
KING ENERGY RESOURCES													
EDWARDS													
23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK													
465526													
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2	N	-0-			-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)													
KING ENERGY RESOURCES													
EDWARDS													
23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK													
465526													
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A													
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-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-

DECK (CISCO)													
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC													
MAHAFFEY, A. "B"													
23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING													
253406													
WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948													
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
02		435 N	275	-0-	-160	-0-	275	2		N	-0-		54
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	321	2	32 9	N	29	75 0	8

BAILEY, HANNAH B. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984													
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
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		12
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-		12

MAHAFFEY ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290													
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
02		783 N	760	-0-	-23	-0-	754	2	6 9	Y	5		64
*03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-		64

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
JET PILOT 24 FEE STATE														
24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
153438														
WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930														
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
02		24766 X	21276	-0-	-3490	-0-	19271	3	2005 9	N	1823	1751 0	7 8	300
03		25792 X	21803	-0-	-3989	-0-	19924	3	1879 9	N	1708	1702 0	9 8	297

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028																
10		37727 X	34719	-0-	-3008	-0-	453 2457	1 9	31809	3	N	2234	2184	0	17 8	444
11		36030 X	33411	-0-	-2619	-0-	420 2536	1 9	30455	3	N	2305	2267	0		482
12		35867 X	27997	-0-	-7870	-0-	479 1960	1 9	25558	3	N	1782	2012	0	7 8	245
01		33604 X	33214	-0-	-390	-0-	461 26	1 4	30211	3	N	2287	2218	0	15 8	299
02		31436 X	29336	-0-	-2100	-0-	102 18	1 4	27015	3	N	2001	2010	0	13 8	277
03		33604 X	30047	-0-	-3557	-0-	255 2336	1 9	27456	3	N	2124	2012	0	18 8	371

WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912																
10		14105 X	11377	-0-	-2728	-0-	10380 958	3 9	39	4	Y	871	821	0	4 8	238
11		13650 X	11575	-0-	-2075	-0-	10645 922	3 9	8	4	Y	838	892	0		184
12		14136 X	8641	-0-	-5495	-0-	7697 861	3 9	83	4	Y	783	820	0	2 8	145
01		14136 X	11265	-0-	-2871	-0-	10100 825	3 9	340	4	Y	750	481	0	305 1	106
02		13224 X	10482	-0-	-2742	-0-	9514 959	3 3	9	4	Y	872	835	0		143
03		11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	9859 1005	3 9	78	4	Y	914	884	0		173

WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875																
10		39618 X	37148	-0-	-2470	-0-	162 2570	1 9	34416	3	Y	2336	1406	0	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
02		35873 X	29819	-0-	-6054	-0-	52 2316	1 9	27451	3	Y	2105	2172	0	3 8	52
03		37138 X	32506	-0-	-4632	-0-	171 2467	1 9	29868	3	Y	2243	2187	0	5 8	103

WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054																
10		18259 X	15425	-0-	-2834	-0-	65 1508	1 9	13852	3	Y	1371	846	0	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
02		15921 X	11794	-0-	-4127	-0-	20 1203	1 9	10571	3	Y	1094	1128	0	4 8	27
03		15438 X	12625	-0-	-2813	-0-	66 1068	1 9	11491	3	Y	971	948	0	5 8	45

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 2H		RRCID -> 273366		COMPL. DATE 02/24/2014				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414						
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	0	374 1	181

02	14964	X	8698	-0-	-6266	-0-	7489	3	1209	9	N	1099	994	0	7 8	279
03	14694	X	9822	-0-	-4872	-0-	8403	3	1419	9	N	1290	1405	0	10 8	154

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940						
10	16616	X	15862	-0-	-754	-0-	14388	3	20	4	Y	1322	1313	0	3 8	80
							1454	9								
11	16320	X	14469	-0-	-1851	-0-	13021	3	4	4	Y	1313	1281	0		112
							1444	9								
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	3	1	4	Y	1498	1425	0	3 8	139
							1648	9								
02	15283	X	13475	-0-	-1808	-0-	12114	3	1	4	Y	1236	1299	0		76
							1360	9								
03	15872	X	13785	-0-	-2087	-0-	12296	3	1489	9	Y	1354	1332	0		98

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930						
10	20739	X	19048	-0-	-1691	-0-	235	1	17111	3	Y	1516	1391	1	4 8	303
							34	4								
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								
02	17632	X	12043	-0-	-5589	-0-	22	1	10601	3	Y	1291	955	1	2 8	734
							1420	9								
03	18848	X	17116	-0-	-1732	-0-	36	1	15540	3	Y	1400	1755	0	100 1	275
							1540	9								

SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771						
10	36394	X	31542	-0-	-4852	-0-	27810	3	5	4	Y	3388	1816	0	1683 1	159
							3727	9								
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								
02	30479	X	25083	-0-	-5396	-0-	22374	3	56	4	Y	2412	2479	0	6 8	46
							2653	9								
03	31527	X	27261	-0-	-4266	-0-	24601	3	2660	9	Y	2418	2388	0	9 8	67

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SWALE 1 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	41013 X	36618 -0- -4395	-0-	32785 3	6 4	Y	3479	1866 0	1729 1	163				
11	36780 X	33972 -0- -2808	-0-	3827 9	1 4	Y	2490	2580 0		73				
12	37293 X	31003 -0- -6290	-0-	31232 3	32 4	Y	2057	1921 0	3 8	206				
01	34038 X	33663 -0- -375	-0-	2739 9	3 4	Y	2293	2095 0	300 1	98				
02	31842 X	29826 -0- -2016	-0-	28708 3	67 4	Y	1954	2009 0	6 8	37				
03	34038 X	31630 -0- -2408	-0-	2263 9	2493 9	Y	2266	2231 0	9 8	63				
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
10	16430 X	14778 -0- -1652	-0-	331 1	13648 3	Y	726	798 0		69				
11	15900 X	13474 -0- -2426	-0-	799 9	3 4	Y	607	648 0	2 8	26				
12	15376 X	11730 -0- -3646	-0-	318 1	11171 3	Y	496	432 0	1 8	89				
01	15376 X	13368 -0- -2008	-0-	668 9	12509 3	Y	713	746 0	2 8	54				
02	14384 X	12020 -0- -2364	-0-	13 1	11213 3	Y	726	684 0		96				
03	14787 X	12785 -0- -2002	-0-	546 9	12034 3	Y	546	617 0		25				
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
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	14887 3	Y	993	1006 1	3 8	199				
12	20305 X	13356 -0- -6949	-0-	19 1	12390 3	Y	874	850 1	1 8	222				
01	19065 X	17496 -0- -1569	-0-	1092 9	16260 3	Y	1091	987 1	3 8	323				
02	17719 X	15725 -0- -1994	-0-	5 1	14557 3	Y	1010	1049 1	3 8	281				
*03	19144 X	19144 -0- -0-	-0-	961 9	17798 3	Y	1207	1192 1	5 8	291				
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
10	14942 X	13344 -0- -1598	-0-	36 1	18 4	Y	1226	1192 0	4 8	74				
11	13890 X	12159 -0- -1731	-0-	1200 9	3 4	Y	1238	1206 0		106				
12	13609 X	10301 -0- -3308	-0-	57 1	1269 9	Y	1154	1190 0	1 8	69				
01	13423 X	11752 -0- -1671	-0-	1111 9	1 4	Y	1220	1174 0	2 8	113				
02	13060 X	13060 -0- -0-	-0-	18 1	1 4	Y	905	962 0		56				
*03	14152 X	14152 -0- -0-	-0-	1328 9	1268 9	Y	1153	1183 0		26				

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013					TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935					
10		28086 X	22079	-0-	-6007	-0-	495 1	20397 3	Y	1079	1226 0					103
11		26850 X	20319	-0-	-6531	-0-	1187 9 478 1	18814 3	Y	934	995 0	2 8				40
12		26040 X	17277	-0-	-8763	-0-	1027 9 19 1	16298 3	Y	873	755 0	1 8				157
01		24273 X	21306	-0-	-2967	-0-	960 9 120 1	20046 3	Y	1036	1112 0	2 8				79
02		22359 X	18319	-0-	-4040	-0-	1140 9 13 1	17350 3	Y	869	833 0					115
03		22072 X	18781	-0-	-3291	-0-	956 9 219 1	17635 3	Y	843	920 0					38
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013					TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854					
10		19220 X	18162	-0-	-1058	-0-	400 1	16477 3	Y	1168	1294 0					111
11		18300 X	16331	-0-	-1969	-0-	1285 9 376 1	14796 3	Y	1054	1117 0	3 8				45
12		18910 X	12023	-0-	-6887	-0-	1159 9 13 1	11100 3	Y	827	722 0	1 8				149
01		18848 X	15713	-0-	-3135	-0-	910 9 88 1	14632 3	Y	903	981 0	2 8				69
02		17603 X	13336	-0-	-4267	-0-	993 9 9 1	12325 3	Y	911	860 0					120
03		18166 X	14518	-0-	-3648	-0-	1002 9 163 1	13087 3	Y	1153	1221 0					52
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013					TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983					
10		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	19 1	15176 3	Y	1347	1192 1	3 8				313
11		16260 X	15700	-0-	-560	-0-	1482 9 19 1	14339 3	Y	1220	1287 1	2 8				244
12		17143 X	12339	-0-	-4804	-0-	1342 9 5 1	11348 3	Y	896	912 1	1 8				227
01		17112 X	16076	-0-	-1036	-0-	986 9 35 1	14733 3	Y	1189	1062 1	2 8				352
02		16008 X	13974	-0-	-2034	-0-	1308 9 55 1	12717 3	Y	1093	1138 1	3 8				304
03		16678 X	16462	-0-	-216	-0-	1202 9 16 1	15023 3	Y	1294	1281 1	5 8				312
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014					TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097					
10		45570 X	34963	-0-	-10607	-0-	32690 3	2273 9	Y	2066	1998 1	14 8				219
11		40080 X	32618	-0-	-7462	-0-	30601 3	2017 9	Y	1834	1941 1	31 8				81
12		38874 X	30049	-0-	-8825	-0-	28179 3	1870 9	Y	1700	1711 1	3 8				67
01		36208 X	31729	-0-	-4479	-0-	29384 3	2345 9	Y	2132	1950 1	6 8				243
02		33814 X	27961	-0-	-5853	-0-	26254 3 1694 9	13 4	Y	1540	1599 1	4 8				180
03		34968 X	27331	-0-	-7637	-0-	25446 3	1885 9	Y	1714	1736 0	5 8				153

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276882		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080						
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
02	40310 X	32507	-0-	-7803	-0-	29824	3	14	4	Y	2426	2503	1	6	8	284
03	42594 X	40027	-0-	-2567	-0-	37061	3	2966	9	Y	2696	2731	0	9	8	240
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276885		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110						
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
02	59479 X	45005	-0-	-14474	-0-	42306	3	20	4	Y	2435	2486	1	6	8	285
03	56358 X	42249	-0-	-14109	-0-	39572	3	2677	9	Y	2434	2495	0	7	8	217
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276889		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379						
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
02	54868 X	42328	-0-	-12540	-0-	39479	3	19	4	Y	2573	2657	1	6	8	301
03	56699 X	41186	-0-	-15513	-0-	38361	3	2825	9	Y	2568	2631	0	9	8	229
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277593		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530						
10	61349 X	38463	-0-	-22886	-0-	34098	3	19	4	Y	3951	1634	0	1919	1	962
11	48750 X	31454	-0-	-17296	-0-	29261	3	2193	9	Y	1994	2956	0			-0-
12	44702 X	19085	-0-	-25617	-0-	16600	3	2485	9	Y	2259	2091	0	18	8	150
01	44702 X	18111	-0-	-26591	-0-	17234	3	877	9	Y	797	799	0	32	8	116
02	41818 X	18811	-0-	-23007	-0-	15971	3	2840	9	Y	2582	2394	0			304
03	38471 X	10748	-0-	-27723	-0-	9486	3	1262	9	Y	1147	1351	0			100
SWALE 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277895		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118						
10	118536 X	118536	-0-	-0-	-0-	110961	3	21	4	Y	6867	3691	0	3420	1	323
11	98009 X	98009	-0-	-0-	-0-	91290	3	3	4	Y	6105	6249	0			179
12	78670 X	78670	-0-	-0-	-0-	72961	3	85	4	Y	5113	4772	0	7	8	513
01	77413 X	77413	-0-	-0-	-0-	71181	3	7	4	Y	5659	5178	0	742	1	241
02	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	61557	3	151	4	Y	4417	4565	0	9	8	84
*03	66552 X	66552	-0-	-0-	-0-	62195	3	4357	9	Y	3961	3921	0	14	8	110

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SWALE 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277896		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7314		- 12235	
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
10		96297 X	96297	-0-	-0-	-0-	88785 3	18 4	Y	6813	3600 0	3336 1	320
							7494 9				13 8		
11		81240 X	81240	-0-	-0-	-0-	74946 3	3 4	Y	5719	5871 0		168
							6291 9						
12		68533 X	68533	-0-	-0-	-0-	63407 3	78 4	Y	4589	4291 0	5 8	461
							5048 9						
01		63426 X	63303	-0-	-123	-0-	58053 3	6 4	Y	4767	4387 0	629 1	203
							5244 9				9 8		
02		59334 X	54315	-0-	-5019	-0-	50015 3	122 4	Y	3798	3921 0	8 8	72
							4178 9						
03		63426 X	56032	-0-	-7394	-0-	51505 3	4527 9	Y	4115	4064 0	9 8	114

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10201		- 10252	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10006		- 10104	
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
02		899 N	834	-0-	-65 B	-0-	826 2	8 9	N	7			123
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		961 N	862	-0-	-99 B	-0-	854 2	8 9	N	7			130

BOOKS, EDITH		WELL #: 2		RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10035		- 10045	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		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	
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	254 2	22 4	N	-0-			-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-
02		696 N	504	-0-	-192 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK				
EDMAR COMPANY, L.L.C.				243289										
BOOKS 17				WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 -	10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1891 N	1815	-0-	-76 B	-0-	10 1	1805	3	N	-0-			26
11		1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	10 1	1656	3	N	-0-			26
12		1767 N	1661	-0-	-106 B	-0-	10 1	1651	3	N	-0-			26
01		1829 N	1601	-0-	-228 B	-0-	10 1	1591	3	N	-0-			26
02		1624 N	1480	-0-	-144 B	-0-	10 1	1470	3	N	-0-			26
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-				N	NO RPT			26

RATLIFF -5-				WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10060 -	10180	
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	10 1	293	3	N	105	190 1		188
								116	9					
11		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	10 1	166	3	N	28			216
								31	9					
12		248 N	91	-0-	-157 B	-0-	10 1	62	3	N	17			233
								19	9					
01		248 N	63	-0-	-185 B	-0-	10 1	38	3	N	14			247
								15	9					
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	10 1	138	3	N	59			306
								65	9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			306

BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 -	10370	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609										
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 -	10264	
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-
02		812 N	482	-0-	-330 B	-0-	10 1	472	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	501	-0-	-367 B	-0-	10 1	491	3	N	-0-			-0-

HORN -9-				WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092 -	10350	
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-
02		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	10 1	989	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	10 1	1040	3	N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		614609									
SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10030 - 10270	
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
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-
02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10 1	143 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10 1	154 3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924						CNTY: GLASSCOCK			
LE PETIT POIS		WELL #:		1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.	10062 - 10204	
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
02		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	45 1	1412 2	N	-0-			16
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	58 1	1431 2	N	-0-			16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	8434 - 8468	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		8	RRCID ->	227044	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4870 - 5044	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	16465 - 16535	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND		WELL #:		1301	RRCID ->	133553	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	16990	PERF.	16502 - 16508
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515						
M	O	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
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-
02	DLQ G-10	45599	-0-	45599	45599	2369	1	43230	2	N	-0-					-0-
*03	111192 X	65593	-0-	-45599	-0-	3741	1	3405	2	N	-0-					-0-
						58447	3									

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289						
10	589 N	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-
02	348 N	202	-0-	-146	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506		PERF.15364 - 15434						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615		PERF.16532 - 16540						
HARRISON STATE		WELL #: 1401														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685						
STATE 71		WELL #: 2ST														
10	289552 X	289552	-0-	-0-	-0-	1736	1	287816	2	N	-0-					-0-
11	329645 X	329645	-0-	-0-	-0-	1680	1	327965	2	N	-0-					-0-
12	306305 X	306305	-0-	-0-	-0-	1680	1	304625	2	N	-0-					-0-
01	332600 X	332600	-0-	-0-	-0-	1736	1	330864	2	N	-0-					-0-
02	318652 X	296971	-0-	-21681	-0-	1624	1	295347	2	N	-0-					-0-
03	340628 X	303501	-0-	-37127	-0-	1736	1	301765	2	N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 2768 - 2788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3		N	-0-		-0-
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-		-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2752 - 2773		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038		
10	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-
02	2842 #	2219	-0-	-623	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
03	3038 #	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
REYNOLDS-PARK												
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DORA ROBERTS (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496												
10	6422 R	6422	-0-	-0-	-0-	6226	3	196	9	Y	178	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	229
01	6293 #	4850	-0-	-1443	-0-	4637	3	213	9	Y	194	236
02	5887 #	3909	-0-	-1978	-0-	3777	3	132	9	Y	120	356
03	6293 #	6120	-0-	-173	-0-	5915	3	205	9	Y	186	190
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
WALLIN, H. C.												
WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091												
10	3782 #	3748	-0-	-34	-0-	3662	2	86	9	Y	78	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	168
01	3782 #	3192	-0-	-590	-0-	3081	2	111	9	Y	101	84
02	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3434	2	140	9	Y	127	68
03	3751 #	3528	-0-	-223	-0-	3360	2	168	9	Y	153	109
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
MIDLAND FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A												
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
02	1769 #	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT	91
03	1891 #	1615	-0-	-276	-0-	1595	3	20	9	N	18	113

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP			630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	S 1	RRCID ->	030476	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11855 - 11960
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4104	RRCID ->	030477	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/23/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 11/01/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/11/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/28/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4103	RRCID ->		030517	COMPL. DATE		04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->		031083	COMPL. DATE		09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->		031084	COMPL. DATE		05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11770 - 12135	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		506	RRCID ->		032909	COMPL. DATE		11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11870 - 12271	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

POOL-A		WELL #:		1	RRCID ->		032925	COMPL. DATE		04/27/1964	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A	
10	1457 #	1232	-0-	-225	-0-	814	3	418	9	N	380	461	1	58
11	1380 #	984	-0-	-396	-0-	574	3	410	9	N	373	261	1	170
12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	885	3	587	9	N	534	534	1	170
01	1426 #	1166	-0-	-260	-0-	987	3	179	9	N	163	209	1	124
02	1160 #	1010	-0-	-150	-0-	628	3	382	9	N	347	332	1	139
03	1457 #	786	-0-	-671	-0-	497	3	289	9	N	263	323	1	79

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2104	RRCID ->		033089	COMPL. DATE		05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4203	RRCID ->		034336	COMPL. DATE		11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4106		RRCID -> 138909		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4210		RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735								
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896								
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

D ROBERTS RANCH DEV UNIT			PF WELL WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	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									
*02	69253	R	69253	-0-	-0-	-0-	11617	2	56755	3	Y	801	436	0	384	1	11
							881	9									
*03	68037	R	68037	-0-	-0-	-0-	10934	2	55435	3	Y	1516	1216	0	280	1	31
							1668	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777						
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879				
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004				TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12326 - 15285					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND		
PARKS		WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665 - 11901
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARKS		WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629 - 11798
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
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
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999								
DOWNIE, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF. N/A
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-
02	120350 X	119356	-0-	-994	-0-	119356	2	N	-0-	-0-
03	128650 X	46467	-0-	-82183	-0-	46467	3	N	-0-	-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 3115 - 3222
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.				501545									
UNIVERSITY				WELL #:	3	RRCID ->	039520	COMPL. DATE	02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57

UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
JAPONES				WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300
10	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-
02	3712 #	74	-0-	-3638	-0-	74	3			N	-0-		-0-
03	3720 #	241	-0-	-3479	-0-	241	3			N	-0-		-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967									
TXL "HHH"				WELL #:		RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563										
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653	
10	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
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	897	3	58	9	N	53	1	8	97
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			97

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		562563									
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	319 3	67 9	Y	61			89
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			89

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS				
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055449	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4501	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		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	
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1347	-0-	-153	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	205	-0-	-1100	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 - 4680	
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	574	-0-	-1046	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	517	-0-	-878	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02		551 N	205	-0-	-346	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	6	-0-	-1172	-0-	6 2		N	-0-			-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY COMPANY		28774 930 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 7234 - 7459							
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	AMT	BALANCE
10		2294 X	1632	-0-	-662	-0-	1632	3		N	-0-				94
11		2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3		N	-0-				94
12		2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	3		N	-0-				94
01		2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3		N	-0-				94
02		2349 X	1352	-0-	-997	-0-	1352	3		N	-0-				94
*03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-				94

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7271 - 7464					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384					
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-
02	1015 X	817	-0-	-198	-0-	817	3		N	-0-					-0-
03	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	3		N	-0-					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY CO.		28774 940 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A							
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-
02	6525 X	3878	-0-	-2647	-0-	3878	3		N	-0-					-0-
03	6975 X	4535	-0-	-2440	-0-	4535	3		N	-0-					-0-

ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 12800		PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY CO.		//CONT.// //CONT.//	28774 940 058893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 64		RRCID -> 066068	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12061	- 12468			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 63		RRCID -> 066463	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 12461	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 65		RRCID -> 066464	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 5		RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12449	- 12455			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 196966	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740	PERF.12468	- 12610			
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-	
02	59611 X	14247	-0-	-45364	-0-	14247 2	Y	-0-		-0-	
03	15438 X	6079	-0-	-9359	-0-	767 1 2 9	Y	2	2 0	-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 064352	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090	PERF. N/A				
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-	
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2	N	-0-		-0-	
*03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2	N	-0-		-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
OLIVER, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 077740		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521									
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520									
10	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-	
02	232 X	138	-0-	-94	-0-	138	2			N	-0-					-0-	
03	2387 N	21	-0-	-2366	-0-	21	2			N	-0-					-0-	

SIMRAY GP, LLC		784155		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A									
ELLSINORE		WELL #: 60															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
BC OPERATING, INC.		058893															
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707									
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-	
02	2320 N	2058	-0-	-262	-0-	2058	3			N	-0-					-0-	
*03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-	

LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553									
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	
02	522 N	449	-0-	-73	-0-	449	3			Y	-0-					28	
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					28	

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770									
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	
02	4437 X	3917	-0-	-520	-0-	3917	3			Y	-0-					36	
03	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		1	RRCID ->	161405	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7171 - 7185	
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
10	DLQ G-10	3290	-0-	3290	9775	173	1	3117	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3102	-0-	3102	12877	165	1	2937	2	Y	-0-	-0-
12	16070 X	3193	-0-	-12877	-0-	175	1	3018	2	Y	-0-	-0-
01	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	167	1	2969	2	Y	-0-	-0-
02	3074 X	3059	-0-	-15	-0-	160	1	2899	2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	174	1	2921	3	Y	-0-	-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		2	RRCID ->	165700	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7312	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	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-
02	60 X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 6983 - 7289	
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-
02	1276 N	1010	-0-	-266	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	
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-
02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-	-0-
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022	
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-
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-	-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					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	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	
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					
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	1 1	6177 3	Y	27	27 0	-0-
						30 9					
03	6076 X	5875	-0-	-201	-0-	1 1	5815 3	Y	54	53 0	1
						59 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	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
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	193	-0-	-39	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874		
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		UNASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		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	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

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

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

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332		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				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH, CHRIS		135963										
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-		-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
02		406 N	364	-0-	-42	-0-	364 2		N	-0-		-0-
03		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933		
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
11		510 N	469	-0-	-41	-0-	469 2		N	-0-		-0-
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-		-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
02		464 N	411	-0-	-53	-0-	411 2		N	-0-		-0-
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004		
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8										
10		744 N	471	-0-	-273	-0-	471 3		N	-0-		-0-
11		510 N	414	-0-	-96	-0-	414 3		N	-0-		-0-
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-		-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
*03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.		009534										
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC		333762		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 2847 - 3064		
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1										
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883 - 3075		
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1025	-0-	-525	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	790	-0-	-760	-0-	790 2		N	-0-		-0-
02		1450 N	1208	-0-	-242	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834	-	3157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, J. CLEO				855610		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080	-	3104
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-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A		
10	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-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-			-0-
03	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A		
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-
02	39583 X	39583	-0-	-0-	-0-	39583	3			Y	-0-			-0-
*03	42391 X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A	
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-
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3	Y	-0-	-0-
*03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3	Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130	
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-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093	
MCCABE, F. P.											
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	81	174 1		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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A-		WELL #:	1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8994 - 9148					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8958 - 9050					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:	165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11358	PERF. 8983 - 9170				
10	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19097 3		N	-0-			-0-
11	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	18669 3		N	-0-			-0-
12	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	19882 3		N	-0-			-0-
01	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629 3		N	-0-			-0-
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354 3		N	-0-			-0-
*03	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522 3		N	-0-			-0-

HALLEY, S.		WELL #:	11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11514	PERF. 9181 - 9328					
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	260	RRCID -> 099545	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9225 - 9319					
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
02	1276 N	914	-0-	-362	-0-	914 3		N	-0-			-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 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	* * 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								
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-								
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-								
*03		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-								
DINERO OPERATING COMPANY												220711										
BROWN-ALTMAN												WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	9060 - 9140	
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								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42								
03		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
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								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	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	
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-								
02		56401 X	14682	-0-	-41719	-0-	14682	3		N	-0-			-0-								
*03		21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	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
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-								
02		1508 N	412	-0-	-1096	-0-	412	2		N	-0-			-0-								
03		1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1068	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	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
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		Y	-0-		-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		Y	-0-		-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		Y	-0-		-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	- 9150		
10	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-		Y	-0-		-0-
11	23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-		Y	-0-		-0-
12	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-		Y	-0-		-0-
01	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:	1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
10	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-		Y	-0-		-0-
11	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-		Y	-0-		-0-
12	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-		Y	-0-		-0-
01	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020	- 9219		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)			28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862												
COWDEN, E. W.			WELL #:		3 L	RRCID ->	019823	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A		
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

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

CIMAREX ENERGY CO.			153438												
MCCABE			WELL #:		3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936												
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1 L	RRCID ->	019814	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)			28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862												
COWDEN, E. W.			WELL #:		3 U	RRCID ->	019801	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	8911 - 11438		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY			220711												
KERR			WELL #:		1 L	RRCID ->	019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP			630555												
COWDEN, S.			WELL #:		1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
10	31930	30604	-0-	-1326	-0-	30241	3	363	9	Y	330	343	1		78
11	T. A.	26559	-0-	26559	-0-	26380	3	179	9	Y	163	171	1		70
12	T. A.	24918	-0-	24918	-0-	51477	3	301	9	Y	274				344
01	T. A.	28332	-0-	28332	-0-	79809	3	144	9	Y	131	171	1		304
02	28280	26353	-0-	-1927	-0-	77882	3	91	9	Y	83	170	1		217
*03	31310	28431	-0-	-2879	-0-	75003	3	28431	3	Y	-0-				217

S.M. HALLEY		WELL #: 801		RRCID -> 279716		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8286 - 8454					
10	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
11	360	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-
12	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
01	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
02	348	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT				-0-
03	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004													
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 11229 - 11314					
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
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-				62
*03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	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					
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3569	2	33	9	Y	30	44	1		9
11	3900 X	2441	-0-	-1459	-0-	2429	2	12	9	Y	11				20
12	4030 X	3265	-0-	-765	-0-	3245	2	20	9	Y	18	30	1		8
01	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3516	2	10	9	Y	9				17
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3837	2	10	9	Y	9				26
*03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-				26

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824	- 11177
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	667 N	501	-0-	-166	-0-	501 3		Y	-0-		-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		-0-

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10976	- 11343
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-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-

MAXWELL "18"				WELL #: 1	RRCID -> 174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11779	PERF.11452	- 11467
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
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2295 3	180 9	N	164	173 1	131
*03	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1685 3	68 9	N	62		193

HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11208	- 11560
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-
02	1682 X	1594	-0-	-88	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
*03	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID -> 183097	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10682	- 11016
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
02	2900 N	3291	-0-	391	469	3259 3	32 9	N	29		103
*03	3100 N	3439	-0-	339	808	3402 3	37 9	N	34		137

MAXWELL "23"				WELL #: 3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11372	- 11416
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
02	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	3343 3	11 9	N	10		55
*03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4039 3	35 9	N	32		87

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11156	- 11465
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-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3732 3	106 9	N	96		96
*03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4240 3	45 9	N	41		137

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418			
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
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
02	5829 X	5747	-0-	-82	-0-	5708 3	39 9	Y	35			75
03	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	6076 3	63 9	Y	57			132

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
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
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			53
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			53

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438										
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
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
02	2146 X	2145	-0-	-1	-0-	2143 3	2 9	N	2			147
03	2511 X	2467	-0-	-44	-0-	2465 3	2 9	N	2			149

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
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
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2951 3	13 9	N	12			105
*03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3458 3	56 9	N	51			156

EMPEROR (WICHITA ALBANY)													28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862											
COWDEN, E. W. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	6971	-	7435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
10		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1015	2	131	9	Y	119	143	35										
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1279	2	74	9	Y	67		102										
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1218	2	116	9	Y	105	160	47										
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1142	2	61	9	Y	55		102										
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	Y	54		156										
*03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2		158										

CHEVRON U. S. A. INC.													148113				CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MAXWELL 18													WELL #:	2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	6982	-	7112
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	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	5										
02		522 N	149	-0-	-373	-0-	146	3	3	9	Y	3		8										
03		620 N	66	-0-	-554	-0-	62	3	4	9	Y	4		12										

DINERO OPERATING COMPANY													220711				CAPACITY			CNTY: WINKLER				
BROWN ALTMAN "B"													WELL #:	2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158	-	7210
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										
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185										
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-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
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-										
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		-0-										
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-										

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862				CAPACITY			CNTY: WINKLER				
E. W. COWDEN UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380	-	7435
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

EMPEROR (YATES)													28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726											
VEST -A-													WELL #:	1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A		
10		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										
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		46										
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		46										

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
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		
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	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #: 6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414	- 2677		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN ALTMAN "D"				WELL #: 6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2441	- 2550		
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-	
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-		-0-	
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418	- 2552		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 5	RRCID -> 159891	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506	- 2526		
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN "C"				WELL #: 5	RRCID -> 160408	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500	- 2520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	64	4	2			N	-0-			-0-
*03	171 X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984				CNTY: WINKLER						
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327 - 2399						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NMR ENERGY LLC				611609				CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 12	RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 2638	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 14	RRCID -> 019715	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)										//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
NMR ENERGY LLC										//CONT.// 611609							
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1										WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-										WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

RAMTEX ENERGY LLC										690225							
BROWN-ALTMAN -A-										WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-		
02		203 N	41	-0-	-162	-0-		41	2		N	-0-			-0-		
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-			-0-		

BROWN-ALTMAN A										WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BROWN-ALTMAN -B-										WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470							
COWDEN -37-										WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
02	725 N	532	-0-	-193	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	3		N	-0-			-0-

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657
 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

10	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	2		N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
01	744 N	378	-0-	-366	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	812 N	460	-0-	-352	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2		N	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
 COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

10	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	-0-	3		95
02	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			95
03	837 #	658	-0-	-179	-0-	658	2		N	-0-			95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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-
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
03	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430 3	21 9	N	19			160
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	464 3	13 9	N	12			172

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
LINEBERRY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

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

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

10	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
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3832 2	123 9	N	112			325
*03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4053 2	31 4	N	99	191 1		233
						109 9						

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

10	67921 X	8038	-0-	-59883	-0-	2538 2	5497 4	Y	3			31
						3 9						
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
02	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	41108 2		Y	-0-	13 1		42
03	43028 X	34970	-0-	-8058	-0-	34704 2	266 4	Y	-0-	11 1		31

 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	12028 X	7503	-0-	-4525	-0-	7503	2			Y	-0-			1
01	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			Y	-0-			1
02	10208 X	8533	-0-	-1675	-0-	8533	2			Y	-0-			1
03	7998 X	6603	-0-	-1395	-0-	6553	2	50	4	Y	-0-			1

 HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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
02	12760 X	11986	-0-	-774	-0-	11820	2	166	9	Y	151	165	1	564
*03	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12116	2	201	9	Y	183	164	1	583

 HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

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

 EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

 HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

10	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-
02	61538 X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-			-0-
03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-			-0-

EVETTS (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	7827	2	16954	4	Y	1		8
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
02	23983 X	19002	-0-	-4981	-0-	18954	2	48	9	Y	44	9 1	38
03	24769 X	20168	-0-	-4601	-0-	20015	2	153	4	Y	-0-	10 1	28

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384
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-		2
12	19158 X	9537	-0-	-9621	-0-	9537	2			N	-0-		-0-
01	19158 X	13900	-0-	-5258	-0-	13900	2			N	-0-		-0-
02	17922 X	11147	-0-	-6775	-0-	11147	2			N	-0-		-0-
03	13919 X	9041	-0-	-4878	-0-	8972	2	69	4	N	-0-		-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS			
APACHE CORPORATION				027200									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
MERL-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
FELMONT OIL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD (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
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-
*02	2465 X	1362	-0-	-1103	-0-	140	1	1222	2	N	-0-		-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		-0-

RAMSEY -35-				WELL #:	1	RRCID ->	176378	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11879 - 12108
10	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	165	1	2460	2	N	-0-		-0-
11	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	67	1	938	2	N	-0-		-0-
12	2325 X	42	-0-	-2283	-0-	25	1	17	2	N	-0-		-0-
01	2635 X	1031	-0-	-1604	-0-	89	1	942	2	N	-0-		-0-
*02	986 N	183	-0-	-803	-0-	19	1	164	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS "38"		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102														
10	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	114	1	1691	2	N	-0-			15
11	2100 N	1511	-0-	-589	-0-	101	1	1410	2	N	-0-			15
12	1922 N	13	-0-	-1909	-0-	8	1	5	2	N	-0-			15
01	1798 N	263	-0-	-1535	-0-	23	1	240	2	N	-0-			15
*02	1450 N	436	-0-	-1014	-0-	45	1	391	2	N	-0-			15
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			15
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052														
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	123	1	1830	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	1665	-0-	-735	-0-	111	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	36	-0-	-2134	-0-	21	1	15	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	292	-0-	-1661	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-
*02	1624 N	231	-0-	-1393	-0-	24	1	207	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145														
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	2	N	-0-			-0-
11	840 N	640	-0-	-200	-0-	43	1	597	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	12	-0-	-1042	-0-	7	1	5	2	N	-0-			-0-
01	744 N	33	-0-	-711	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
*02	609 N	187	-0-	-422	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040														
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	103	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	889	-0-	-911	-0-	59	1	830	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	1643 N	10	-0-	-1633	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037														
10	3844 X	3194	-0-	-650	-0-	201	1	2993	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	1718	-0-	-1222	-0-	114	1	1604	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	10	-0-	-3059	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	248	-0-	-2945	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-
*02	2987 X	653	-0-	-2334	-0-	67	1	586	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120														
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	958	2	N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	1085 N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
*02	986 N	148	-0-	-838	-0-	15	1	133	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020														
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
*02	1189 N	294	-0-	-895	-0-	30	1	264	2	N	-0-			3
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			3

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216				
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
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	180 1	2680 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 X	1710	-0-	-1290	-0-	114 1	1596 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 X	24	-0-	-3076	-0-	14 1	10 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 X	27	-0-	-3073	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	2668 X	403	-0-	-2265	-0-	41 1	362 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-			-0-

ALEXANDER 24		WELL #:		1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272				
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	94 1	1395 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1380 X	845	-0-	-535	-0-	56 1	789 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1302 X	9	-0-	-1293	-0-	5 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167				
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	72 1	1065 2	N	-0-		-0-			-0-
11	810 N	523	-0-	-287	-0-	35 1	488 2	N	-0-		-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	899 N	47	-0-	-852	-0-	4 1	43 2	N	-0-		-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:		3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			35
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146				
10	620 N	323	-0-	-297	-0-	20 1	303 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1080 N	225	-0-	-855	-0-	15 1	210 2	N	-0-		-0-			-0-
12	992 N	14	-0-	-978	-0-	8 1	6 2	N	-0-		-0-			-0-
01	310 N	37	-0-	-273	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	232 N	3	-0-	-229	-0-	3 2		N	-0-		-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190				
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 2	N	-0-		-0-			-0-
11	720 N	284	-0-	-436	-0-	19 1	265 2	N	-0-		-0-			-0-
12	403 N	10	-0-	-393	-0-	6 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
01	465 N	12	-0-	-453	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	261 N	248	-0-	-13	-0-	25 1	223 2	N	-0-		-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-			-0-

RAMSEY "38"		WELL #:		3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY 14		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 12050		PERF.11345 - 11362		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 12238		PERF.11732 - 14346		
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-
*02	1015 N	606	-0-	-409	-0-	62	1	544	2	N	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-

FORD, WEST (4100) KIMLAR OIL COMPANY, INC. TXL 27		31913 500 462980		ASSOCIATED		49B			CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981			TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. CULBERSON "V" FEE		712382		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) ARRIS OPERATING COMPANY LLC PHILLIPS, H. W. STATE		31913 800 033176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 278513		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8377 - 12478		
10	64666 X	33258	-0-	-31408	-0-	1303	1	31472	2	N	439	597 1 12 8	544
11	62580 X	23536	-0-	-39044	-0-	483	9	22516	2	N	148	182 1 6 8	504
12	64666 X	2479	-0-	-62187 B	-0-	857	1			N	-0-	365 1	139
01	34441 X	-0-	-0-	-34441 B	-0-	163	9			N	-0-		139
02	32219 X	-0-	-0-	-32219 B	-0-	2479	2			N	149	168 1	120
03	33263 X	-0-	-0-	-33263 B	-0-					N	-0-		120

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 033176
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

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	
*04	0	-0-	-0-	-0-	B	60476				N	-0-					211	
*05	0	1242	-0-	1242	B	61718	1236	4	6	9	N	5	5	8		211	
*06	0	-0-	-0-	-0-		61718				N	-0-					211	
*07	0	-0-	-0-	-0-		61718				N	-0-					211	
*08	0	-0-	-0-	-0-		61718				N	-0-					211	
*09	0	419	-0-	419		62137	419	4		N	-0-					211	
*10	0	43762	-0-	43762		105899	40513	4	3249	9	N	2954	2887	1	30	8	248
*11	0	-0-	-0-	-0-		105899				N	-0-					248	
*12	105899 X	-0-	-0-	-105899	B	-0-				N	-0-					248	
*01	83049 X	-0-	-0-	-83049	B	-0-				N	-0-					248	
*02	77691 X	-0-	-0-	-77691	B	-0-				N	-0-					248	
*03	83049 X	-0-	-0-	-83049	B	-0-				N	-0-					248	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

10	DLQ G-10	44450	-0-	44450		181011	11610	1	17578	3	N	5673	5873	1	88	8	557
							9022	4	6240	9							
11	215559 X	34548	-0-	-181011		-0-	27333	3	1141	4	N	5522	5185	1	48	8	846
							6074	9									
12	47399 X	6743	-0-	-40656	B	-0-	1302	4	5441	9	N	4946	4752	1			1040
01	46190 X	12103	-0-	-34087	B	-0-	1123	1	5480	4	N	5000	4874	1	167	8	999
							5500	9									
02	41586 X	24620	-0-	-16966	B	-0-	330	1	19061	4	N	4754	5293	1	2	8	458
							5229	9									
03	44454 X	29462	-0-	-14992	B	-0-	2750	1	21951	4	N	4328	4331	1	195	8	260
							4761	9									

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

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

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
02	7047 X	5843	-0-	-1204	B	-0-	5757	4	86	9	N	78	176	1		89
03	6417 X	5067	-0-	-1350	B	-0-	4990	4	77	9	N	70				159

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT			-0-
03	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				
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
02	1566 X	1130	-0-	-436 B	-0-	1123	4	7	9	N	6			148
*03	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5238	4	1	9	N	1			149

W A STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276149		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8827 - 14864				
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
						5818	9							
01	78678 X	12087	-0-	-66591 B	-0-	10077	4	2010	9	N	1827	933	1	1530
02	73602 X	48433	-0-	-25169 B	-0-	42810	4	5623	9	N	5112	6169	1	473
03	71021 X	61469	-0-	-9552 B	-0-	54397	4	7072	9	N	6429	5562	1	1332

TYSON FEE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 276158		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 9612 - 13531				
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
						6195	9							
01	36177 X	8179	-0-	-27998 B	-0-	5742	4	2437	9	N	2215	885	1	1533
02	55030 X	55030	-0-	-0- B	-0-	11399	2	35157	4	N	7704	8754	1	481
						8474	9							
*03	64187 X	64187	-0-	-0- B	-0-	18367	2	35923	4	N	8997	8962	1	511
						9897	9							

SCOTT FEE 36		WELL #: 1H		RRCID -> 276168		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 9230 - 13298				
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	5778	-0-	-24757 B	-0-	1298	4	4480	9	N	4073	4005	1	402
02	63434 X	63434	-0-	-0- B	-0-	53174	4	10260	9	N	9327	9275	1	444
*03	64527 X	64527	-0-	-0- B	-0-	55004	4	9523	9	N	8657	8511	1	584

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	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	
10	30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	21980	4	8635	9	N	7850	7716 1 2 8 994
11	36525 X	36525	-0-	-0-	-0-	26370	4	10155	9	N	9232	9216 1 5 8 1005
12	26404 X	26404	-0-	-0- B	-0-	19120	4	7284	9	N	6622	6917 1 1 8 709
01	25885 X	21034	-0-	-4851 B	-0-	15139	4	5895	9	N	5359	5628 1 1 8 439
02	24215 X	16072	-0-	-8143 B	-0-	11686	4	4386	9	N	3987	4059 1 1 8 366
*03	39697 X	39697	-0-	-0- B	-0-	27693	4	12004	9	N	10913	10789 1 12 8 478

LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID ->	276194	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	9724 - 13464
10	112840 X	52313	-0-	-60527	-0-	38933	2	13380	9	N	12164	11346 1 6 8 1605
11	84930 X	46810	-0-	-38120	-0-	34217	2	12593	9	N	11448	11689 1 4 8 1360
12	61163 X	41346	-0-	-19817 B	-0-	1896	2	30452	4	N	8180	9140 1 3 8 397
						8998	9					
01	25792 X	3600	-0-	-22192 B	-0-	2634	4	966	9	N	878	691 1 1 8 584
02	69505 X	69505	-0-	-0- B	-0-	56506	4	12999	9	N	11817	11978 1 1 8 422
*03	66669 X	66669	-0-	-0- B	-0-	54159	4	12510	9	N	11373	11471 1 3 8 321

GEORGETTE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	277487	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8630 - 17996
10	116498 X	98720	-0-	-17778	-0-	87400	2	11320	9	N	10291	9115 1 2 8 1513
11	101688 X	101688	-0-	-0-	-0-	91982	2	9706	9	N	8824	9830 1 9 8 498
12	87930 X	87930	-0-	-0- B	-0-	9822	2	69816	4	N	7538	6889 1 16 8 1131
						8292	9					
01	64969 X	64969	-0-	-0- B	-0-	59969	4	5000	9	N	4545	5209 1 9 8 458
02	59682 X	58900	-0-	-782 B	-0-	54122	4	4778	9	N	4344	4399 1 9 8 394
03	63798 X	41642	-0-	-22156 B	-0-	35399	4	6243	9	N	5675	5102 1 6 8 961

DOROTHY STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	277500	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9638 - 13712
10	95728 X	58854	-0-	-36874	-0-	48777	2	10077	9	N	9161	9016 1 4 8 1530
11	89580 X	77994	-0-	-11586	-0-	64477	2	13517	9	N	12288	12920 1 9 8 889
12	71579 X	56457	-0-	-15122 B	-0-	4816	2	42901	4	N	7945	8237 1 3 8 594
						8740	9					
01	45658 X	45658	-0-	-0- B	-0-	38575	4	7083	9	N	6439	6193 1 5 8 835
02	61024 X	61024	-0-	-0- B	-0-	15644	2	37458	4	N	7202	7599 1 7 8 431
						7922	9					
*03	71331 X	71331	-0-	-0- B	-0-	7598	2	53424	4	N	9372	8940 1 6 8 857
						10309	9					

RYLAN FEE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	277501	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9040 - 13391
10	117521 X	49271	-0-	-68250	-0-	41530	2	7741	9	N	7037	6461 1 1 8 1541
11	105000 X	61177	-0-	-43823	-0-	52440	2	8737	9	N	7943	8337 1 10 8 1137
12	77128 X	59683	-0-	-17445 B	-0-	4775	2	47235	4	N	6975	7028 1 12 8 1072
						7673	9					
01	71889 X	53818	-0-	-18071 B	-0-	47210	4	6608	9	N	6007	6489 1 11 8 579
02	67251 X	37947	-0-	-29304 B	-0-	33231	4	4716	9	N	4287	4433 1 3 8 430
03	63209 X	53142	-0-	-10067 B	-0-	46146	4	6996	9	N	6360	5772 1 4 8 1014

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		
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
02		13427 X	12212	-0-	-1215 B	-0-	269 1	11796 3	Y	134	135 1	7 8	96
							147 9						
03		13237 X	12607	-0-	-630 B	-0-	12472 3	135 9	Y	123	65 1	9 8	145

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208	
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
02		5539 X	2966	-0-	-2573 B	-0-	1902 3	709 4	N	323	751 1	2 8	174
							355 9						
03		5828 X	3428	-0-	-2400 B	-0-	1786 3	1378 4	N	240	184 1		230
							264 9						

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484	
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
02		12470 X	10045	-0-	-2425 B	-0-	9551 3	494 9	N	449	378 1	6 8	403
03		13330 X	12543	-0-	-787 B	-0-	11881 3	662 9	N	602	733 1	9 8	263

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041	
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
02		19372 X	15839	-0-	-3533 B	-0-	15566 3	273 9	N	248	377 1	2 8	259
03		18259 X	16079	-0-	-2180 B	-0-	15839 3	240 9	N	218	357 1	2 8	118

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579	
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
02		22939 X	21745	-0-	-1194 B	-0-	20274 3	1471 9	N	1337	1458 1	8 8	316
03		24521 X	23199	-0-	-1322 B	-0-	21637 3	1562 9	N	1420	1132 1	10 8	594

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	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
10	3751 X	1633	-0-	-2118	-0-	590	1	969	3	N	61	10 8 366
11	1350 X	770	-0-	-580	-0-	386	1	262	3	N	111	477
12	1395 X	257	-0-	-1138 B	-0-	122	9	141	3	N	44	521
01	1612 X	318	-0-	-1294 B	-0-	271	3	47	9	N	43	564
02	1537 X	271	-0-	-1266 B	-0-	227	3	44	9	N	40	603
03	1643 X	389	-0-	-1254 B	-0-	349	3	40	9	N	36	639
JET PILOT 24 FEE												
		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
10	24614 X	20939	-0-	-3675	-0-	19487	3	1452	9	N	1320	934 1 12 8 687
11	23310 X	18290	-0-	-5020	-0-	16452	3	1838	9	N	1671	1864 1 7 8 487
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
02	35690 X	35690	-0-	-0- B	-0-	31717	3	3973	9	N	3612	3703 1 24 8 535
03	48081 X	24618	-0-	-23463 B	-0-	22327	3	2291	9	N	2083	2208 1 32 8 378
UNBRIDLED 36 FEE												
		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
10	31620 X	22704	-0-	-8916	-0-	21195	3	1509	9	N	1372	1292 1 15 8 410
11	30600 X	19470	-0-	-11130	-0-	18426	3	1044	9	N	949	907 1 452
12	31620 X	17769	-0-	-13851 B	-0-	16850	3	919	9	N	835	1109 1 3 8 175
01	32984 X	18681	-0-	-14303 B	-0-	17672	3	4	4	N	914	934 1 10 8 145
02	24708 X	17203	-0-	-7505 B	-0-	16118	3	168	4	N	834	735 1 8 8 236
03	22692 X	16707	-0-	-5985 B	-0-	16006	3	701	9	N	637	714 1 9 8 150
MACBETH 22 FEE												
		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255
10	18972 X	18179	-0-	-793	-0-	16876	3	3	4	N	1182	1036 0 179 1 240
11	17550 X	17193	-0-	-357	-0-	15839	3	1354	9	N	1231	1313 0 2 8 156
12	18817 X	16260	-0-	-2557 B	-0-	15126	3	1134	9	N	1031	1058 0 4 8 125
01	18817 X	17240	-0-	-1577 B	-0-	15958	3	1282	9	N	1165	1151 0 7 8 132
02	17603 X	15952	-0-	-1651 B	-0-	14763	3	1189	9	N	1081	1071 0 7 8 135
03	18166 X	17025	-0-	-1141 B	-0-	15785	3	1240	9	N	1127	1067 0 10 8 185
CITATION 32 FEE												
		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
10	20615 X	17015	-0-	-3600	-0-	16233	3	10	4	Y	702	663 1 87
11	19620 X	16265	-0-	-3355	-0-	15582	3	683	9	Y	621	644 0 7 8 57
12	20057 X	7312	-0-	-12745 B	-0-	89	1	6501	3	Y	650	560 0 3 8 144
01	20407 X	20407	-0-	-0- B	-0-	260	1	19142	3	Y	914	954 0 4 8 100
02	17922 X	17484	-0-	-438 B	-0-	238	1	16378	3	Y	787	804 0 83
*03	19110 X	19110	-0-	-0- B	-0-	161	1	17995	3	Y	867	841 0 109

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	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
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
02		19691 X	16097	-0-	-3594 B	-0-	14943 3	1154 9	N	1049	983 0	6 8		206
03		19468 X	17045	-0-	-2423 B	-0-	15985 3	1060 9	N	964	1033 0	9 8		128

RIVA RIDGE 10 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	- 14674	
10		53010 X	29316	-0-	-23694	-0-	28023 3	1293 9	N	1175	561 0	910 1		186
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
02		29058 X	23404	-0-	-5654 B	-0-	22471 3	933 9	N	848	941 0	6 8		170
03		29326 X	24847	-0-	-4479 B	-0-	23936 3	911 9	N	828	706 0	8 8		284

WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	- 14319	
10		16709 X	13817	-0-	-2892	-0-	12851 3	966 9	N	878	491 0	187 1		430
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
02		13659 X	11472	-0-	-2187 B	-0-	10985 3	487 9	N	443	372 1	6 8		399
03		14508 X	12552	-0-	-1956 B	-0-	11788 3	1 4	Y	694	873 0	8 8		212

CANNONADE 4 FEE			WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	- 13782	
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
02		15138 X	12748	-0-	-2390 B	-0-	11946 3	802 9	N	729	565 1	8 8		438
03		16182 X	15600	-0-	-582 B	-0-	14536 3	1064 9	N	967	933 1	15 8		457

ZEV 22 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550	- 14037	
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
02		17139 X	15941	-0-	-1198 B	-0-	14524 3	1417 9	N	1288	1500 1	9 8		262
03		22320 X	17208	-0-	-5112 B	-0-	15766 3	1442 9	N	1311	1105 1	14 8		454

BLACK GOLD 26 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615	- 14095	
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
02		20851 X	14390	-0-	-6461 B	-0-	13155 3	1235 9	N	1123	1316 1	5 8		211
03		16244 X	13822	-0-	-2422 B	-0-	12675 3	1147 9	N	1043	932 1	5 8		317

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	EOM BALANCE
10	31465 X	28852	-0-	-2613	-0-	88	1 27512	3 N	1138	1076	1	5 8	365
						1252	9						
11	29460 X	27329	-0-	-2131	-0-	54	1 26066	3 N	1099	1126	1		338
						1209	9						
12	29884 X	22966	-0-	-6918 B	-0-	42	1 21933	3 N	901	938	1	2 8	299
						991	9						
01	29855 X	29855	-0-	-0- B	-0-	43	1 28558	3 N	1140	1134	1	5 8	300
						1254	9						
02	27260 X	25632	-0-	-1628 B	-0-	51	1 24404	3 N	1070	946	1	6 8	418
						1177	9						
03	28861 X	26793	-0-	-2068 B	-0-	74	1 25513	3 N	1096	1118	1	6 8	390
						1206	9						

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

10	52979 X	47704	-0-	-5275	-0-	45110	3 2594	9 N	2358	2191	0	17 8	466
11	49770 X	45501	-0-	-4269	-0-	42228	3 3273	9 N	2975	3070	0		371
12	51429 X	40973	-0-	-10456 B	-0-	38509	3 2464	9 N	2240	2427	0	8 8	176
01	51429 X	45004	-0-	-6425 B	-0-	42323	3 2681	9 N	2437	2431	0	14 8	168
02	44805 X	41449	-0-	-3356 B	-0-	38998	3 2451	9 N	2228	2209	0	14 8	173
03	47709 X	43810	-0-	-3899 B	-0-	41016	3 2794	9 N	2540	2304	0	19 8	390

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

10	38378 X	32217	-0-	-6161	-0-	31069	3 1148	9 N	1044	301	0	563 1	379
										5	8		
11	36150 X	31174	-0-	-4976	-0-	29995	3 1179	9 N	1072	2	0	1133 1	310
										6	8		
12	36115 X	28584	-0-	-7531 B	-0-	15	1 27386	3 N	1075	1098	1	4 8	283
						1183	9						
01	36115 X	32108	-0-	-4007 B	-0-	11	1 30737	3 N	1236	254	0	928 1	329
						1360	9			8	8		
02	32509 X	27823	-0-	-4686 B	-0-	26609	3 1214	9 N	1104	1044	0	4 8	385
03	32209 X	29267	-0-	-2942 B	-0-	11	1 28171	3 N	986	1129	0	5 8	237
						1085	9						

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

10	19158 X	17411	-0-	-1747	-0-	16142	3 1269	9 Y	1154	1122	1	11 8	341
11	18630 X	16116	-0-	-2514	-0-	15008	3 1108	9 Y	1007	1111	1	8 8	229
12	19251 X	15307	-0-	-3944 B	-0-	14237	3 1070	9 Y	973	935	1	5 8	262
01	19251 X	14295	-0-	-4956 B	-0-	13213	3 1 4	Y	983	939	1	30 8	276
						1081	9						
02	16878 X	6759	-0-	-10119 B	-0-	6302	3 457	9 Y	415	189	1	3 8	499
*03	18559 X	18559	-0-	-0- B	-0-	17378	3 1181	9 Y	1074	1098	1	14 8	461

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

10	26195 X	22854	-0-	-3341	-0-	8	1 20884	3 N	1784	1588	0	13 8	424
						1962	9						
11	24510 X	21508	-0-	-3002	-0-	19734	3 1774	9 N	1613	1639	0	11 8	387
12	26195 X	19042	-0-	-7153 B	-0-	94	1 17456	3 N	1356	1409	0	6 8	328
						1492	9						
01	26598 X	22761	-0-	-3837 B	-0-	21019	3 1742	9 N	1584	536	0	928 1	436
										12	8		
02	24882 X	19692	-0-	-5190 B	-0-	18173	3 1519	9 N	1381	1220	0	9 8	588
03	22847 X	20829	-0-	-2018 B	-0-	19588	3 1241	9 N	1128	1288	0	14 8	414

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	9 1	10388 3	1	10388 3	Y	192	189 1				46
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	1 4	211 9	37 1	4955 3	Y	213	202 1				57
12	7564 X	4214	-0-	-3350 B	-0-	234 9	31 1	3964 3	Y	199	207 1					49
01	6541 X	4600	-0-	-1941 B	-0-	219 9	31 1	4345 3	Y	204	200 1	1 8				52
02	6119 X	4019	-0-	-2100 B	-0-	224 9	11 1	3757 3	Y	185	182 1					55
03	6541 X	5036	-0-	-1505 B	-0-	47 4	4 1	4833 3	Y	181	180 1					56
						199 9										

 ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

10	25327 X	22568	-0-	-2759	-0-	106 1	21479 3	200 4	783 9	N	712	746 1	5 8			147
11	23850 X	21080	-0-	-2770	-0-	113 1	19684 3	524 4	759 9	N	690	563 1	5 8			269
12	24645 X	20373	-0-	-4272 B	-0-	101 1	19020 3	502 4	750 9	N	682	744 1	3 8			204
01	24645 X	20124	-0-	-4521 B	-0-	134 1	19136 3	145 1	801 9	N	728	561 1	5 8			366
02	22678 X	18676	-0-	-4002 B	-0-	53 4	17837 3	145 1	17837 3	N	631	753 1	5 8			239
03	22568 X	18358	-0-	-4210 B	-0-	694 9	16797 3	132 1	669 9	N	608	549 1	5 8			293
						760 4										

 MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

10	101122 X	83014	-0-	-18108	-0-	78399 3	266 4	4349 9	36 8	N	3954	926 0	2802 1			976
11	97860 X	78759	-0-	-19101	-0-	75191 3	350 4	3218 9		N	2925	2864 0	22 8			1015
12	86366 X	71618	-0-	-14748 B	-0-	67718 3	3900 9	68944 3	4129 9	N	3545	4057 0	9 8			494
01	86366 X	73073	-0-	-13293 B	-0-	68944 3	4129 9	65450 3	358 4	N	3754	3772 0	16 8			460
02	80620 X	69466	-0-	-11154 B	-0-	65450 3	358 4	3658 9		N	3325	3366 0	17 8			402
03	83018 X	74402	-0-	-8616 B	-0-	70486 3	3916 9			N	3560	3670 0	27 8			265

 TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

10	39091 X	34053	-0-	-5038	-0-	35 1	28459 3	715 4	4844 9	N	4404	4710 1	35 8			618
11	34020 X	22678	-0-	-11342	-0-	57 1	15275 3	3919 4	3427 9	N	3115	2787 1	19 8			927
12	35154 X	23727	-0-	-11427 B	-0-	90 1	17185 3	2647 4	3805 9	N	3459	3895 1	13 8			478
01	35154 X	28269	-0-	-6885 B	-0-	120 1	22018 3	1678 4	4453 9	N	4048	3900 1	26 8			600
02	31842 X	28280	-0-	-3562 B	-0-	117 1	23192 3	743 4	4228 9	N	3844	3661 1	24 8			759
03	34038 X	28810	-0-	-5228 B	-0-	661 1	23480 3	654 4	4015 9	N	3650	3499 1	33 8			877

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		45012 X	38363	-0-	-6649	-0-	36639 3	22 4	N	1547	733 0	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	349
01		39711 X	36164	-0-	-3547 B	-0-	34346 3	1818 9	N	1653	1602 0	382
02		37149 X	31216	-0-	-5933 B	-0-	29641 3	1575 9	N	1432	1364 0	435
03		38378 X	32444	-0-	-5934 B	-0-	30773 3	2 4	N	1517	1514 0	418
							1669 9					

 FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

10		36611 X	30754	-0-	-5857	-0-	27197 3	33 4	N	3204	3507 1	420
							3524 9					
11		33960 X	30878	-0-	-3082	-0-	27237 3	156 4	N	3168	3152 1	415
							3485 9					
12		33604 X	27335	-0-	-6269 B	-0-	24229 3	8 4	N	2816	2577 1	641
							3098 9					
01		33604 X	28973	-0-	-4631 B	-0-	25562 3	3411 9	N	3101	2977 1	742
02		31436 X	26118	-0-	-5318 B	-0-	23182 3	2936 9	N	2669	2798 1	592
03		31899 X	26763	-0-	-5136 B	-0-	23848 3	26 4	N	2626	2386 1	804
							2889 9					

 VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

10		38595 X	33480	-0-	-5115	-0-	31361 3	105 4	Y	1831	1802 1	229
							2014 9					
11		37350 X	30711	-0-	-6639	-0-	28800 3	121 4	Y	1627	1694 1	154
							1790 9					
12		38998 X	31001	-0-	-7997 B	-0-	29253 3	87 4	Y	1510	1403 1	257
							1661 9					
01		38998 X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3 1	32288 3	Y	1788	1762 1	276
							1967 9					
02		36482 X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114 3	77 4	Y	1578	1712 1	135
							1736 9					
*03		35163 X	35163	-0-	-0- B	-0-	1 1	33616 3	Y	1405	1252 1	279
							1546 9					

 COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

10		60109 X	55883	-0-	-4226	-0-	52975 3	3 4	N	2641	2614 1	424
							2905 9					
11		61950 X	53557	-0-	-8393	-0-	50457 3	102 4	N	2725	2805 1	329
							2998 9					
12		64015 X	51278	-0-	-12737 B	-0-	48277 3	161 4	N	2582	2422 1	481
							2840 9					
01		64015 X	55656	-0-	-8359 B	-0-	52775 3	2881 9	N	2619	2814 1	269
02		58000 X	53262	-0-	-4738 B	-0-	50341 3	251 4	N	2427	2240 1	441
							2670 9					
*03		55894 X	55894	-0-	-0- B	-0-	53269 3	2625 9	N	2386	2409 1	398

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10190	- 20100	
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		
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
02		89407 X	85032	-0-	-4375 B	-0-	78300 3	6732 9	N	6120	5990 0	27 8	562
03		92659 X	85828	-0-	-6831 B	-0-	79352 3	6476 9	N	5887	5805 0	37 8	607
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10297	- 17480	
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
02		65163 X	52425	-0-	-12738 B	-0-	48720 3	3705 9	N	3368	3312 0	23 8	459
03		69657 X	54623	-0-	-15034 B	-0-	50876 3	3747 9	N	3406	3420 0	28 8	417
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10129	- 14320	
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		
02		42224 X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683 3	1484 9	Y	1349	1327 0	14 8	82
03		42501 X	30020	-0-	-12481 B	-0-	28968 3	1052 9	Y	956	958 0	18 8	62
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350	- 12574	
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
02		23287 X	20879	-0-	-2408 B	-0-	20609 3	270 9	Y	245	246 1	4 8	182
03		24118 X	20840	-0-	-3278 B	-0-	20599 3	241 9	Y	219	123 1	5 8	273
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698	- 14250	
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		
01		65720 X	47481	-0-	-18239 B	-0-	33 1	45499 3	Y	1772	1879 0	17 8	193
											1949 9		
02		46313 X	45734	-0-	-579 B	-0-	27 1	43909 3	Y	1632	1641 0	14 8	170
											3 4		
03		49507 X	49365	-0-	-142 B	-0-	2 1	47157 3	Y	2005	1907 0	19 8	249
											2206 9		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	-	14215	
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				
10		64449 X	53106	-0-	-11343	-0-	47998 3	5108 9	Y	4644	2285 0	2426 1		414	
11		47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	42775 3	4478 9	Y	4071	56 8	45 8		242	
12		53878 X	40767	-0-	-13111 B	-0-	36986 3	3781 9	Y	3437	4198 0	23 8		503	
01		53878 X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173 3	4080 9	Y	3709	3153 0	571 1		236	
02		50402 X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557 3	4706 9	Y	4278	3367 0	41 8		259	
03		53103 X	41772	-0-	-11331 B	-0-	37934 3	3838 9	Y	3489	38 8	51 8		226	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470	
10		46562 X	35116	-0-	-11446	-0-	32961 3	30 4	Y	1932	835 0	980 1		491	
11		45060 X	33899	-0-	-11161	-0-	2125 9	1817 9	Y	1652	16 8			-0-	
12		37696 X	31147	-0-	-6549 B	-0-	32082 3	2141 9	Y	1946	2143 0			133	
01		35061 X	31956	-0-	-3105 B	-0-	29006 3	1166 9	Y	1060	1806 0	7 8		158	
02		32857 X	30565	-0-	-2292 B	-0-	30790 3	2130 9	Y	1936	1021 0	14 8		228	
03		35123 X	30681	-0-	-4442 B	-0-	28435 3	1876 9	Y	1705	28805 3	1784 0		149	
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	-	14510	
10		51057 X	38592	-0-	-12465	-0-	35954 3	29 4	Y	2372	1004 0	1179 1		591	
11		48630 X	37086	-0-	-11544	-0-	2609 9	2070 9	Y	1882	17 8	16 8		-0-	
12		41385 X	33484	-0-	-7901 B	-0-	35016 3	2618 9	Y	2380	2457 0	8 8		165	
01		38254 X	35235	-0-	-3019 B	-0-	30866 3	1099 9	Y	999	2207 0	16 8		149	
02		35786 X	33764	-0-	-2022 B	-0-	34136 3	2277 9	Y	2070	999 0	15 8		242	
03		38254 X	34968	-0-	-3286 B	-0-	31487 3	2629 9	Y	2390	31487 3	2405 0		207	
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605	
10		145793 X	85650	-0-	-60143	-0-	79653 3	4 4	Y	5448	2824 0	2707 1		312	
11		141090 X	76384	-0-	-64706	-0-	5993 9	105 4	Y	5687	45 8	39 8		452	
12		90334 X	65910	-0-	-24424 B	-0-	70023 3	350 4	Y	4886	5508 0	18 8		355	
01		90334 X	76038	-0-	-14296 B	-0-	6256 9	927 4	Y	5064	60185 3	323 1		347	
02		84506 X	69431	-0-	-15075 B	-0-	5375 9	88 4	Y	4491	69541 3	33 8		395	
03		85653 X	70797	-0-	-14856 B	-0-	5570 9	131 4	Y	4687	64403 3	4411 0		343	
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063	
10		137485 X	104904	-0-	-32581	-0-	95965 3	3 4	N	8124	8936 9	63 8		1016	
11		111360 X	102105	-0-	-9255	-0-	93468 3	8637 9	N	7852	7981 1	57 8		830	
12		106206 X	77816	-0-	-28390 B	-0-	71525 3	19 4	N	5702	5599 1	26 8		907	
01		106206 X	91785	-0-	-14421 B	-0-	6272 9	1030 4	N	6113	6272 9	43 8		293	
02		98716 X	79326	-0-	-19390 B	-0-	84031 3	395 4	N	6155	6724 9	50 8		194	
03		105524 X	101658	-0-	-3866 B	-0-	72160 3	8151 9	N	7410	6771 9	67 8		266	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340	-	13730
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
10		62651 X	47589	-0-	-15062	-0-	45025 3	429 4	N	1941	2051 1	12 8		282
							2135 9							
11		60630 X	46370	-0-	-14260	-0-	44321 3	2049 9	N	1863	1863 1	10 8		272
12		55335 X	40121	-0-	-15214 B	-0-	38264 3	50 4	N	1643	1480 1	6 8		429
							1807 9							
01		55335 X	44107	-0-	-11228 B	-0-	42081 3	2026 9	N	1842	1894 1	10 8		367
02		49967 X	38521	-0-	-11446 B	-0-	36720 3	1801 9	N	1637	1689 1	9 8		306
03		47926 X	39229	-0-	-8697 B	-0-	37378 3	24 4	N	1661	1489 1	12 8		466
							1827 9							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135
10		97433 X	90838	-0-	-6595	-0-	75451 3	99 4	N	13898	14448 1	86 8		508
							15288 9							
11		82045 X	82045	-0-	-0-	-0-	67873 3	409 4	N	12512	11893 1			1127
							13763 9							
12		93744 X	71901	-0-	-21843 B	-0-	56287 3	3734 4	N	10800	10669 1	39 8		1219
							11880 9							
01		93186 X	74237	-0-	-18949 B	-0-	60916 3	1362 4	N	10872	11284 1	59 8		748
							11959 9							
02		87174 X	75613	-0-	-11561 B	-0-	1 1	63823 3	N	10426	9661 1	63 8		1450
							320 4	11469 9						
03		90830 X	75263	-0-	-15567 B	-0-	64360 3	882 4	N	9110	9537 1	83 8		940
							10021 9							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209	-	20044
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
02		127107 X	101336	-0-	-25771 B	-0-	94300 3	7036 9	N	6396	6302 0	35 8		588
03		135873 X	106712	-0-	-29161 B	-0-	99628 3	7084 9	N	6440	6245 0	48 8		735

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038	-	14460
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							
02		57130 X	52048	-0-	-5082 B	-0-	3 1	48660 3	Y	3077	3144 0			324
							3385 9							
03		58373 X	54270	-0-	-4103 B	-0-	2 1	50539 3	Y	3390	3288 0			426
							3729 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	10097 - 17410
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			
10	165323 X	96046	-0-	-69277	-0-	89400 3	22 4	N	6022	5720	1	49 8	856
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
02	96193 X	63624	-0-	-32569 B	-0-	58871 3	2 4	N	4319	4210	1	45 8	448
03	96782 X	78914	-0-	-17868 B	-0-	73273 3	5641 9	N	5128	5163	1	59 8	354
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780
10	168361 X	138647	-0-	-29714	-0-	126343 3	12304 9	N	11185	5515 0	6496 1	802	
11	156000 X	126431	-0-	-29569	-0-	115726 3	9 4	N	9724	9745 0	781		
12	144460 X	118623	-0-	-25837 B	-0-	108928 3	66 4	N	8754	8867 0	41 8	627	
01	141050 X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825 3	600 4	N	8691	8724 0	61 8	533	
02	131950 X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881 3	115 4	N	8553	8502 0	63 8	521	
03	138632 X	120147	-0-	-18485 B	-0-	110878 3	9269 9	N	8426	8352 0	90 8	505	
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF.	9288 - 19265
10	205034 X	135632	-0-	-69402	-0-	129216 3	32 4	N	5804	5801 1	39 8	757	
11	157050 X	124789	-0-	-32261	-0-	119128 3	12 4	N	5135	5150 1	36 8	706	
12	139097 X	106412	-0-	-32685 B	-0-	101383 3	29 4	N	4545	4481 1	15 8	755	
01	139097 X	114276	-0-	-24821 B	-0-	109097 3	5179 9	N	4708	4764 1	30 8	669	
02	130123 X	102915	-0-	-27208 B	-0-	98288 3	28 4	N	4181	4261 1	27 8	562	
03	135625 X	105099	-0-	-30526 B	-0-	100486 3	4613 9	N	4194	4059 1	37 8	660	
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285
10	161510 X	109587	-0-	-51923	-0-	102696 3	600 4	N	5719	2929 0	2781 1	777	
11	137280 X	114120	-0-	-23160	-0-	107612 3	30 4	N	5889	6364 0	302		
12	117707 X	89200	-0-	-28507 B	-0-	84027 3	5173 9	N	4703	4612 0	13 8	380	
01	117707 X	98634	-0-	-19073 B	-0-	93560 3	5074 9	N	4613	4783 0	26 8	184	
02	110316 X	84748	-0-	-25568 B	-0-	80185 3	4563 9	N	4148	4046 0	21 8	265	
03	117924 X	89006	-0-	-28918 B	-0-	84428 3	4578 9	N	4162	4145 0	28 8	254	
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005
10	95419 X	95419	-0-	-0-	-0-	81572 3	113 4	N	12485	12439 1	76 8	966	
11	94489 X	94489	-0-	-0-	-0-	80729 3	543 4	N	12015	12027 1	954		
12	74285 X	74285	-0-	-0- B	-0-	63795 3	15 4	N	9523	10047 1	31 8	399	
01	90024 X	89797	-0-	-227 B	-0-	74476 3	2592 4	N	11572	10786 1	63 8	1122	
02	84216 X	57654	-0-	-26562 B	-0-	49426 3	669 4	N	6872	7602 1	40 8	352	
03	90024 X	79343	-0-	-10681 B	-0-	67496 3	1555 4	N	9356	8923 1	73 8	712	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
SUNNY'S HALO 40 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695			
M O	ALLOW CODE	GAS 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				
10	94202 X	94202	-0-	-0-	-0-	78546 3 15357 9	299 4	N	13961	14123 1	76 8	1074			
11	93974 X	93974	-0-	-0-	-0-	76912 3 14549 9	2513 4	N	13226	12957 1	65 8	1278			
12	82417 X	82417	-0-	-0- B	-0-	68184 3 13160 9	1073 4	N	11964	12358 1	35 8	849			
01	98704 X	94070	-0-	-4634 B	-0-	77525 3 14302 9	2243 4	N	13002	12600 1	68 8	1183			
02	92336 X	57850	-0-	-34486 B	-0-	49341 3 8399 9	110 4	N	7635	8497 1	42 8	279			
03	96844 X	74240	-0-	-22604 B	-0-	62820 3 11371 9	49 4	N	10337	9309 1	73 8	1234			

FERDINAND 27 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245			
10	74989 X	54443	-0-	-20546	-0-	49863 3 49946 3	4580 9	N	4164	4267 1	26 8	784			
11	54380 X	54380	-0-	-0-	-0-	40179 3 45900 3	4434 9	N	4031	4101 1	2 8	712			
12	66805 X	43751	-0-	-23054 B	-0-	3955 9 43956 3	3572 9	N	3247	3338 1	12 8	609			
01	66805 X	49857	-0-	-16948 B	-0-	44237 3 3955 9	2 4	N	3595	3383 1	25 8	796			
02	62495 X	47891	-0-	-14604 B	-0-	43956 3 44237 3	3935 9	N	3577	3578 1	21 8	774			
03	56203 X	48241	-0-	-7962 B	-0-	44237 3	4004 9	N	3640	3527 1	28 8	859			

THUNDER GULCH 15 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490			
10	59892 X	37774	-0-	-22118	-0-	31511 3 16760 9	6263 9	N	5694	5974 0 41 8	185 1	358			
11	52560 X	33199	-0-	-19361	-0-	27457 3 22554 3	5742 9	N	5220	5243 0	62 8	273			
12	45694 X	26983	-0-	-18711 B	-0-	22104 3 22104 3	4429 9	N	4026	3988 0	17 8	294			
01	39060 X	26988	-0-	-12072 B	-0-	23476 3 23476 3	4884 9	N	4440	4450 0	31 8	253			
02	36540 X	28183	-0-	-8357 B	-0-	4481 9 4279 9	4707 9	N	4279	4272 0	30 8	230			
03	37789 X	27347	-0-	-10442 B	-0-	22866 3 12602 9	4481 9	N	4074	3981 0	38 8	285			

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085			
10	109366 X	109366	-0-	-0-	-0-	91516 3 16760 9	1090 4	N	15236	15340 1	74 8	1047			
11	101197 X	101197	-0-	-0-	-0-	83556 3 14915 9	2726 4	N	13559	13624 1		982			
12	96538 X	96538	-0-	-0- B	-0-	76784 3 14079 9	5675 4	N	12799	12555 1	37 8	1189			
01	99979 X	99979	-0-	-0- B	-0-	81960 3 14079 9	3940 4	N	12799	12829 1	69 8	1090			
02	98122 X	98122	-0-	-0- B	-0-	84491 3 13270 9	361 4	N	12064	12134 1	74 8	946			
*03	95054 X	95054	-0-	-0- B	-0-	81086 3 12602 9	1366 4	N	11456	11616 1	82 8	704			

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895			
10	187409 X	187409	-0-	-0-	-0-	175382 3 9090 9	12027 9	N	10934	5068 0 85 8	7136 1	313			
11	150690 X	138215	-0-	-12475	-0-	129123 3 9090 9	2 4	N	8264	8146 0		431			
12	155713 X	130095	-0-	-25618 B	-0-	121379 3 8712 9	4 4	N	7920	7900 0	31 8	420			
01	155713 X	150604	-0-	-5109 B	-0-	140932 3 9669 9	3 4	N	8790	8508 0	59 8	643			
02	145667 X	128383	-0-	-17284 B	-0-	119919 3 8311 9	153 4	N	7555	7684 0	58 8	456			
03	155713 X	131724	-0-	-23989 B	-0-	123836 3	7888 9	N	7171	7333 0	76 8	218			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
PREWITT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597														
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
10	129642 X	82758	-0-	-46884	-0-	75445	3	7313	9	N	6648	6907	1	584
11	125460 X	83131	-0-	-42329	-0-	77180	3	5951	9	N	5410	5436	1	520
12	129642 X	74156	-0-	-55486 B	-0-	68813	3	5343	9	N	4857	4578	1	783
01	120280 X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156	3	4767	9	N	4334	4595	1	494
02	92452 X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321	3	3990	9	N	3627	3486	1	612
03	85901 X	58347	-0-	-27554 B	-0-	54759	3	3588	9	N	3262	3130	1	715

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
10	118293 X	118293	-0-	-0-	-0-	91057	3	309	4	N	24479	24660	1	1337
11	111470 X	111470	-0-	-0-	-0-	83720	3	3250	4	N	22273	21745	1	1770
12	119632 X	119632	-0-	-0- B	-0-	88193	3	5412	4	N	23661	24615	1	781
01	109419 X	109419	-0-	-0- B	-0-	85981	3	87	4	N	21228	21247	1	679
02	115915 X	115915	-0-	-0- B	-0-	91187	3	24728	9	N	22480	21342	1	1724
*03	111444 X	111444	-0-	-0- B	-0-	87070	3	1096	4	N	21162	21502	1	1263

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
10	127338 X	127338	-0-	-0-	-0-	100289	3	154	4	N	24450	23160	1	1185
11	158122 X	158122	-0-	-0-	-0-	126073	3	44	4	N	29095	29070	1	1085
12	133526 X	133526	-0-	-0- B	-0-	107527	3	11	4	N	23625	23187	1	1469
01	123986 X	123986	-0-	-0- B	-0-	99831	3	24155	9	N	21959	22313	1	1030
02	110712 X	110712	-0-	-0- B	-0-	90363	3	20349	9	N	18499	18430	1	1019
03	114483 X	99064	-0-	-15419 B	-0-	80516	3	18548	9	N	16862	16796	1	988

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	515
11	137640 X	137640	-0-	-0-	-0-	103413	3	7549	4	N	24253	23982	1	683
12	134000 X	134000	-0-	-0- B	-0-	108578	3	1002	4	N	22200	21837	1	982
01	129549 X	122662	-0-	-6887 B	-0-	100479	3	22183	9	N	20166	20133	1	927
02	121191 X	104764	-0-	-16427 B	-0-	86430	3	18334	9	N	16667	16501	1	1010
03	129549 X	91199	-0-	-38350 B	-0-	73936	3	364	4	N	15363	15194	1	1077

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	843
12	107818 X	88834	-0-	-18984 B	-0-	74777	3	4	4	N	12775	12516	1	1102
01	109792 X	109792	-0-	-0- B	-0-	92944	3	16848	9	N	15316	15372	1	1046
02	105106 X	105106	-0-	-0- B	-0-	89677	3	15429	9	N	14026	13783	1	1221
03	103261 X	97280	-0-	-5981 B	-0-	83309	3	13971	9	N	12701	13079	1	756

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	-0-	12400	4	722	9	N	656	562	1				618	
11	5039 X	5039	-0-	-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	
02	9343 X	9343	-0-	-0-	B	-0-	7577	3	1103	4	N	603	525	1				286	
							663	9											
*03	9754 X	9754	-0-	-0-	B	-0-	5844	3	3347	4	N	512	359	1				439	
							563	9											

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

10	6076 X	2486	-0-	-3590	-0-	-0-	2213	3	273	9	N	248	378	1				372	
11	4800 X	701	-0-	-4099	-0-	-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	
02	3797 X	3797	-0-	-0-	B	-0-	2584	3	255	4	N	871	1422	1				427	
							958	9											
*03	5690 X	5690	-0-	-0-	B	-0-	118	1	4438	3	N	713	526	1				614	
							350	4	784	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

10	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	-0-	1536	3	15	4	Y	420	363	1				349	
							462	9											
11	5250 X	4321	-0-	-929	-0-	-0-	3841	3	480	9	Y	436	548	1				237	
12	5425 X	4624	-0-	-801	B	-0-	2727	3	1440	4	Y	415	376	1				276	
							457	9											
01 DLQ	G-10	6146	-0-	6146	B	6146	5315	3	318	4	Y	466	361	1				381	
							513	9											
02	11768 X	5622	-0-	-6146	B	-0-	5008	3	184	4	Y	391	532	1				240	
							430	9											
*03	6234 X	6234	-0-	-0-	B	-0-	5329	3	469	4	Y	396						636	
							436	9											

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

10	14477 X	9805	-0-	-4672	-0-	-0-	9000	4	805	9	Y	732	909	1				388	
11	14010 X	9221	-0-	-4789	-0-	-0-	8700	4	521	9	Y	474	550	1				312	
12	14477 X	6681	-0-	-7796	B	-0-	6300	4	381	9	Y	346	184	1				474	
01 DLQ	G-10	5018	-0-	5018	B	5018	4500	4	518	9	Y	471						945	
02	14877 X	9859	-0-	-5018	B	-0-	7600	3	1576	4	Y	621	726	1				840	
							683	9											
*03	13174 X	13174	-0-	-0-	B	-0-	11505	3	991	4	Y	616	527	1				929	
							678	9											

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10773	-		14040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2620	3	24	4	Y	85	188 1	246
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2575	3	104	4	Y	111		357
12	2821 X	2266	-0-	-555 B	-0-	1899	3	272	4	Y	86		443
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396 B	1396	1262	3	33	4	Y	92		535
02	1544 X	148	-0-	-1396 B	-0-	45	4	103	9	Y	94		629
*03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	848	3	121	4	Y	13	351 1	291

GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 3360	-		4506			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 9665	-		12835			
10	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	5513	3	1290	4	N	2116	1988 1	710
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	2328	9	4880	3	N	1389	1801 1	298
12	8370 X	3078	-0-	-5292 B	-0-	1528	9	928	9	N	844	646 1	496
01	DLQ G-10	9204	-0-	9204 B	9204	2150	4	1220	4	N	1998	1912 1	582
02	16817 X	7613	-0-	-9204 B	-0-	5786	3	500	4	N	1797	1426 1	953
*03	9106 X	9106	-0-	-0- B	-0-	2198	9	1977	9	N	1495	1477 1	971
						220	1	6201	3	N	1645		
						1040	4	1645	9				

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466	COMPL. DATE 12/02/2014	TOTAL DEPTH 10799	PERF.10770	-		14835			
10	126480 X	88267	-0-	-38213	-0-	80404	3	2350	4	N	5012	5546 1	817
11	121170 X	101260	-0-	-19910	-0-	5513	9	2500	4	N	5858	5901 1	774
12	114576 X	92729	-0-	-21847 B	-0-	92316	3	80200	4	N	5166	5360 1	571
01	DLQ G-10	103590	-0-	103590 B	103590	6444	9	22354	4	N	6319	6202 1	684
02	231116 X	127526	-0-	-103590 B	-0-	6846	3	4200	4	N	7642	7370 1	956
*03	122034 X	122034	-0-	-0- B	-0-	5683	9	8100	4	N	7213	7260 0	909
						74285	3						
						6951	9						
						114920	3						
						8406	9						
						106000	3						
						7934	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150									
ALDRIN UNIT			WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628		
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	
10	112211 X	112211	-0-	-0-	-0-	98039 3 6712 9	7460 4	N	6102	5800 1	900	
11	135690 X	98044	-0-	-37646	-0-	85755 3 6224 9	6065 4	N	5658	5252 1	1306	
12	140213 X	97675	-0-	-42538 B	-0-	4485 3 5364 9	87826 4	N	4876	5463 1	719	
01	140213 X	101707	-0-	-38506 B	-0-	82 3 5374 9	96251 4	N	4885	4825 1	779	
02	131167 X	94692	-0-	-36475 B	-0-	89854 4	4838 9	N	4398	4732 1	445	
03	112220 X	101411	-0-	-10809 B	-0-	356 3 4817 9	96238 4	N	4379	4233 1	591	

MITCHELL UNIT			WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545		
10	103385 X	58658	-0-	-44727	-0-	52042 3 3856 9	2760 4	N	3505	3723 1	1155	
11	100050 X	52556	-0-	-47494	-0-	45319 3 3484 9	3753 4	N	3167	3874 1	448	
12	103385 X	47106	-0-	-56279 B	-0-	2571 3 3180 9	41355 4	N	2891	2840 1	499	
01	80786 X	57429	-0-	-23357 B	-0-	2398 3 3252 9	51779 4	N	2956	2943 1	512	
02	63771 X	53153	-0-	-10618 B	-0-	49649 4	3504 9	N	3185	3041 1	656	
03	58652 X	45773	-0-	-12879 B	-0-	422 3 2089 9	43262 4	N	1899	1648 1	907	

TRAIL BOSS			WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755		
10	0 W	89476	-0-	89476	807106	82711 3 5165 9	1600 4	N	4695	4548 1	844	
11	0 W	73539	-0-	73539	880645	68866 3 4373 9	300 4	N	3975	4264 1	555	
12	0 W	60598	-0-	60598 B	941243	51518 3 3685 9	5395 4	N	3350	3029 1	876	
01	1005011 X	63768	-0-	-941243 B	-0-	55711 3 3933 9	4124 4	N	3575	3879 1	572	
02	86942 X	55484	-0-	-31458 B	-0-	50938 3 3348 9	1198 4	N	3044	2821 1	794	
03	89466 X	55530	-0-	-33936 B	-0-	49776 3 3304 9	2450 4	N	3004	2959 1	839	

SHEPARD			WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915		
10	37417 X	29102	-0-	-8315	-0-	21007 3 5325 9	2770 4	N	4841	5139 1	342	
11	36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-	-0-		N	-0-		342	
12	37417 X	1828	-0-	-35589 B	-0-	1349 4	479 9	N	435		777	
01	49984 X	49984	-0-	-0- B	-0-	38141 4	11843 9	N	10766	10684 1	852	
02	45003 X	45003	-0-	-0- B	-0-	35981 4	9022 9	N	8202	8623 1	431	
*03	29109 X	530	-0-	-28579 B	-0-	450 4	80 9	Y	73		504	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

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
10	0	27778	-0-	27778	173033	21824	3	2250	4	Y	3367	2580	1		1377
11	258853 X	85820	-0-	-173033	-0-	3704	9	69194	3	Y	9269	10097	1		549
12	68975 X	27264	-0-	-41711 B	-0-	10196	9	18859	3	Y	2649	2810	1		388
01	88714 X	88714	-0-	-0- B	-0-	2914	9	69669	3	Y	8670	8128	1		930
02	129352 X	129352	-0-	-0- B	-0-	9537	9	112220	3	Y	11858	11937	1	2 8	849
*03	138249 X	138249	-0-	-0- B	-0-	13044	9	121032	3	Y	10586	10208	1		1227
						11645	9								

PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

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
02	133342 X	102895	-0-	-30447 B	-0-	7659	9	80230	3	N	4028	3842	1		664
03	142538 X	101921	-0-	-40617 B	-0-	4431	9	80169	3	N	3834	3570	1		928
						4217	9								

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

10	371123 X	69479	-0-	-301644	-0-	50980	3	11081	4	Y	6744	7550	1	1 8	902
11	108810 X	98446	-0-	-10364	-0-	7418	9	77722	3	Y	9393	8591	1		1704
12	112437 X	91290	-0-	-21147 B	-0-	10332	9	10332	9	Y	12393	12791	1		1306
01	112437 X	92471	-0-	-19966 B	-0-	3954	3	73704	4	Y	11672	11889	1		1089
02	105183 X	86018	-0-	-19165 B	-0-	13632	9	3031	3	Y	11672	11889	1		1089
03	101742 X	90457	-0-	-11285 B	-0-	12839	9	76118	4	Y	9000	9167	1		922
						737	3	81419	4	Y	7546	7151	1		1317
						8301	9								

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

10	0	48191	-0-	48191	136275	480	1	30627	3	N	11804	11293	1		1350
11	183723 X	47448	-0-	-136275	-0-	4100	4	12984	9	N	9455	9581	1		1224
12	53382 X	41481	-0-	-11901 B	-0-	90	1	36457	3	N	7720	8438	1		506
01	53382 X	39470	-0-	-13912 B	-0-	500	4	10401	9	N	8443	8488	1		461
02	49938 X	38683	-0-	-11255 B	-0-	540	1	29793	3	N	6838	5972	1		1327
03	53382 X	37175	-0-	-16207 B	-0-	2656	4	8492	9	N	5871	5602	1		1596
						630	1	6748	3	N					
						22805	4	9287	9						
						570	1	27233	3	N					
						3358	4	7522	9						
						900	1	25820	3	N					
						3997	4	6458	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

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
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	
02	18009 X	-0-	-0-	-18009 B	-0-					N	-0-				596	
03	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

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
02	36627 X	-0-	-0-	-36627 B	-0-					N	-0-				519
03	37510 X	-0-	-0-	-37510 B	-0-					N	-0-				519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

*04	98640 X	33109	-0-	-65531 B	-0-	16583	2	16526	9	N	15024	14850	1		477
*05	101928 X	17222	-0-	-84706 B	-0-	12656	2	4566	9	N	4151	4454	1		174
*06	98640 X	37050	-0-	-61590	-0-	31103	2	5947	9	N	5406	5330	1		250
*07	40858 X	38100	-0-	-2758	-0-	29098	2	9002	9	N	8184	7988	1		446
*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	3133	-0-	-37725 B	-0-	2399	2	734	9	N	667	667	1		428
01	16988 X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-				428
02	15892 X	-0-	-0-	-15892 B	-0-					N	-0-				428
03	16988 X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-				428

OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

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
02	7946 X	6876	-0-	-1070 B	-0-	6876	2			N	-0-				300
*03	8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8061	2	900	9	N	818	890	1		228

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

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
02	66265 X	-0-	-0-	-66265 B	-0-					N	-0-				247
03	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

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
02	33582 X	-0-	-0-	-33582 B	-0-					N	-0-				285
03	35898 X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-				285

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)												
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		80972 X	31199	-0-	-49773	-0-	28956	2	2243	9	Y	173
11		78360 X	24732	-0-	-53628	-0-	22775	2	1957	9	Y	225
12		41137 X	15031	-0-	-26106 B	-0-	14528	2	503	9	Y	34
01		41137 X	27020	-0-	-14117 B	-0-	24152	2	2868	9	Y	196
02		32973 X	24484	-0-	-8489 B	-0-	24484	2			Y	196
*03		33428 X	33428	-0-	-0- B	-0-	30660	2	2768	9	Y	250

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		74927 X	46020	-0-	-28907	-0-	42775	2	3245	9	N	271
11		72510 X	39507	-0-	-33003	-0-	36073	2	3434	9	N	271
12		74927 X	2181	-0-	-72746 B	-0-	1568	2	613	9	N	274
01		48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	274
02		45472 X	-0-	-0-	-45472 B	-0-					N	274
03		48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	274

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		104095 X	104095	-0-	-0-	-0-	100814	2	3281	9	Y	253
11		103896 X	103896	-0-	-0-	-0-	101524	2	2372	9	Y	273
12		71622 X	71622	-0-	-0- B	-0-	68445	2	3177	9	Y	216
01		99448 X	55095	-0-	-44353 B	-0-	53642	2	1453	9	Y	99
02		93032 X	68406	-0-	-24626 B	-0-	68406	2			Y	99
*03		99625 X	99625	-0-	-0- B	-0-	98017	2	1608	9	Y	144

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
*10		67890 X	40082	-0-	-27808	-0-	29353	2	10729	9	Y	232
11		65700 X	34942	-0-	-30758	-0-	25507	2	9435	9	Y	228
12		67890 X	2353	-0-	-65537 B	-0-	1334	2	1019	9	Y	403
01		34627 X	-0-	-0-	-34627 B	-0-					Y	403
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	403
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	403

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		48174 X	33019	-0-	-15155	-0-	20997	2	12022	9	Y	512
11		46620 X	21156	-0-	-25464	-0-	15496	2	5660	9	Y	359
12		48174 X	300	-0-	-47874 B	-0-	137	2	163	9	Y	95
01		47585 X	-0-	-0-	-47585 B	-0-					Y	95
02		44515 X	-0-	-0-	-44515 B	-0-					Y	95
03		33015 X	-0-	-0-	-33015 B	-0-					Y	95

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		60574 X	48038	-0-	-12536	-0-	46134	2	1904	9	N	639
11		58620 X	36873	-0-	-21747	-0-	34796	2	2077	9	N	663
12		58683 X	25621	-0-	-33062 B	-0-	23842	2	1779	9	N	418
01		58683 X	46755	-0-	-11928 B	-0-	44824	2	1931	9	N	130
02		44950 X	43859	-0-	-1091 B	-0-	43859	2			N	130
*03		62374 X	62374	-0-	-0- B	-0-	60074	2	2300	9	N	468

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232												
OATMAN STATE UNIT 11-14			WELL #: 1H		RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.10090	- 15094			
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	
07		SHUT IN	4887	-0-	4887	4887	3882	2	1005	9	Y	914	655	1	259
08		SHUT IN	45449	-0-	45449	50336	39840	2	5609	9	Y	5099	4688	1	670
09		SHUT IN	56373	-0-	56373	106709	51828	2	4545	9	Y	4132	4281	1	521
*10		143172 X	36463	-0-	-106709	-0-	33057	2	3406	9	Y	3096	3140	1	477
*11		35285 X	35285	-0-	-0-	-0-	30818	2	4467	9	Y	4061	3926	1	612
*12		19122 X	19122	-0-	-0-	B	19122	2	-0-	-0-	Y	-0-	612	1	-0-
*01		22501 X	22501	-0-	-0-	B	21031	2	1470	9	Y	1336	893	1	443
*02		28756 X	28756	-0-	-0-	B	28756	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	1	443
*03		36538 X	36538	-0-	-0-	B	33096	2	3442	9	Y	3129	2989	1	583

EL JEFE WC			WELL #: 802H		RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10306	- 14511			
*10		24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	19996	2	4877	9	Y	4434	4493	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	439	2	501	9	Y	455	354	1	198
01		32178 X	-0-	-0-	-32178	B	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	198
02		21373 X	-0-	-0-	-21373	B	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	198
03		22847 X	-0-	-0-	-22847	B	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	198

OATMAN UNIT 29			WELL #: 1H		RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9800	- 13851			
10		57970 X	56930	-0-	-1040	-0-	55857	2	1073	9	N	975	1064	1	381
11		56100 X	48980	-0-	-7120	-0-	47623	2	1357	9	N	1234	1327	1	288
12		57970 X	20573	-0-	-37397	B	19403	2	1170	9	N	1064	1112	1	240
01		69905 X	12333	-0-	-57572	B	11081	2	1252	9	N	1138	960	1	418
02		65395 X	24505	-0-	-40890	B	24505	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	418
03		69905 X	27748	-0-	-42157	B	26816	2	932	9	N	847	1077	1	188

OATMAN UNIT 33-28			WELL #: 1H		RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9990	- 16507			
10		99975 X	46159	-0-	-53816	-0-	40270	2	5889	9	Y	5354	5513	1	248
11		96750 X	43711	-0-	-53039	-0-	38964	2	4747	9	Y	4315	4543	1	20
12		99975 X	48896	-0-	-51079	B	42791	2	6105	9	Y	5550	5328	1	242
01		41471 X	41471	-0-	-0-	B	35863	2	5608	9	Y	5098	5103	1	237
02		76616 X	76616	-0-	-0-	B	76616	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	237
*03		71519 X	71519	-0-	-0-	B	68911	2	2608	9	Y	2371	2417	1	191

DALTEX MUNN UNIT 44-5			WELL #: 1H		RRCID ->	277142	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9933	- 16504		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02		16878 X	NO RPT	-0-	-16878	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03		18042 X	-0-	-0-	-18042	B	-0-	-0-	N	1759	1759	1	-0-	-0-

BRONCO WC			WELL #: 401H		RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10628	- 14979			
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	3254	2	858	9	Y	780	517	1	500
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	500
02		26651 X	-0-	-0-	-26651	B	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	500
03		32984 X	-0-	-0-	-32984	B	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	500

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

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
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					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

*10	221870	X	55506	-0-	-166364	-0-	48440	2	7066	9	Y	6424	6499	1		298
*11	129870	X	54299	-0-	-75571	-0-	48312	2	5987	9	Y	5443	5716	1		25
*12	134199	X	41455	-0-	-92744	B	-0-	39189	2	2266	9	Y	2060	1995	1	90
*01	134199	X	33809	-0-	-100390	B	-0-	31710	2	2099	9	Y	1908	1909	1	89
*02	125541	X	41702	-0-	-83839	B	-0-	41702	2		Y	-0-				89
*03	134199	X	68633	-0-	-65566	B	-0-	63342	2	5291	9	Y	4810	4540	1	359

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 9647 PERF. N/A

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					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

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					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

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					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14386

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					Y	182	182	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

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					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
ENDURANCE RESOURCES LLC 252021															
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	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

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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302															
12	0		8683	-0-	8683 B	8683	1889	3	6425	4	N	335			335
							369	9							
01	0		107225	-0-	107225 B	115908	74225	3	19574	4	N	12205	12244	1	296
							13426	9							
*02	DELQ PR		115263	-0-	115263 B	231171	95321	3	6992	4	N	11773	11641	1	428
							12950	9							
03	101432 X	NO RPT		-0-	-101432 B	129739					N	NO RPT			428

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055															
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		57278	-0-	57278 B	57278	22263	3	24083	4	N	9938	7742	1	2196
							10932	9							
01	0		71256	-0-	71256 B	128534	15919	3	43697	4	N	10582	11922	1	856
							11640	9							
*02	174134 X	45600		-0-	-128534 B	-0-	38600	4	7000	9	N	6364	6562	1	658
03	57350 X	NO RPT		-0-	-57350 B	-0-					N	NO RPT			658

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394															
02	0		38690	-0-	38690 B	38690	30264	3	4205	4	N	3837	3411	1	426
							4221	9							
03	41118 X	NO RPT		-0-	-41118 B	-0-					N	NO RPT			426

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799															
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228															
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		-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															
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-	-60822 B	-0-					N	-0-			465
02	45994 X			-0-	-45994 B	-0-					N	-0-			465
03	41633 X			-0-	-41633 B	-0-					N	-0-			465

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	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

10	82491 X	64994	-0-	-17497	-0-	54430	3	8705	4	N	1690	1743	1	321
						1859	9							
11	79830 X	67859	-0-	-11971	-0-	62188	3	4090	4	N	1437	1431	1	327
						1581	9							
12	82491 X	1940	-0-	-80551 B	-0-	1912	4	28	9	N	25			352
01	0 X		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			352
02	65598 X		-0-	-65598 B	-0-					N	-0-			352
03	70122 X		-0-	-70122 B	-0-					N	-0-			352

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
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	11904	2	N	1120	178	1	861
						1232	9							
11	83137 X	69970	-0-	-13167	-0-	31	1	63099	2	N	6218	5701	1	1375
						6840	9						3 8	
12	17515 X	4682	-0-	-12833 B	-0-	3	1	4379	2	N	273	1119	1	529
						300	9							
01	17515 X	14817	-0-	-2698 B	-0-	16	1	11821	2	N	2709	2410	1	828
						2980	9							
02	20225 X	20225	-0-	-0- B	-0-	20	1	16486	2	N	3381	3505	1	704
						3719	9							
*03	67132 X	67132	-0-	-0- B	-0-	30	1	60556	2	N	5951	6235	1	420
						6546	9							

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765														
WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014											TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9765 - 15517	

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

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015											TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150 - 15938	

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
02	38483 X	16888	-0-	-21595 B	-0-	16888	2			Y	-0-			362
03	21731 X	19484	-0-	-2247 B	-0-	19484	2			Y	-0-			362

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015											TOTAL DEPTH	9049	PERF. N/A	

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

FORT STOCKTON			32124 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION			027200												
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 9A		RRCID -> 125355			COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277					
M	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

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

AUSTIN COLLEGE			WELL #: 10 L		RRCID -> 133449			COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002												
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 224		RRCID -> 112452			COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271					
10	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1		5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1		8

FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 313		RRCID -> 139215			COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294					
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
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	9	Y	18	17	1		5
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	Y	27	24	1		8

GENESIS EXPLORATION LLC			300193												
STATE A/C 101			WELL #: 2		RRCID -> 019864			COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INCLINE ENERGY			423656												
ROBERTS A			WELL #: 2		RRCID -> 125080			COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129					
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
02	1392 #	372	-0-	-1020	-0-	372	2			N	-0-				140
03	744 #	239	-0-	-505	-0-	239	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658		
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	40
01	1147 #	631	-0-	-516	-0-	630 2	1 9	N	1	41
02	1073 #	17	-0-	-1056	-0-	17 2		N	-0-	41
03	961 #	64	-0-	-897	-0-	64 2		N	-0-	41

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
10	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
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	59 N	NO RPT	-0-	-59 B	-0-			N	NO RPT	24

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
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
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	158
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	256 N	NO RPT	-0-	-256 B	-0-			N	NO RPT	158

KIDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751		
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-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	73 N	NO RPT	-0-	-73 B	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 2		RRCID -> 079717		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470		
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
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	179 N	NO RPT	-0-	-179 B	-0-			N	NO RPT	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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

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
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-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10534 - 10710

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 252002								
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561		
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2								
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	N	1	9	40
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		40
03	1054 N	587	-0-	-467	-0-	587 3	N	-0-		40

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564		
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	896 3	N	24	9	174
11	1890 N	712	-0-	-1178	-0-	705 3	N	6	9	180
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1995 3	N	4	9	184
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	2	9	186
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	N	-0-		186
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		186

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 120385		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618		
FRYSAK		WELL #: 7 C								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233 - 1394
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
KING, E. F.		WELL #: 20		RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2791 - 2972
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
DEEP ROCK		WELL #: 1		194206		10/16/2002		12260 PERF. 2806 - 2890			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17		226847		09/11/2006		4560 PERF. 2836 - 3024			
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2	N	-0-		-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
				235820		01/27/2008		4800 PERF. 3008 - 3030			
*08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-
*09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
*10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
*11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
*01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
*02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
*03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 252002								
THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031		
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058		
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020		
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
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	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032		
*05	217 N	18	-0-	-199	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
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	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-					-0-
03	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

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

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

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

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ERNESTSTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3064 - 3086
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3092 - 3112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3066 - 3086
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	255181	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	3068 - 3092
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	2854 - 3048
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLSEN ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063 - 3086	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KUYKENDALL, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001 - 3022	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MA THORNBERRY CONS II				WELL #:	10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	3068 - 3078	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GINDORF				WELL #:	3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WT FORD				WELL #:	6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2718 - 2969	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BASSEL ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 - 3078	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

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

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

10	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-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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

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

G M W (MONTROYA) 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

10	9021 X	8191	-0-	-830	-0-	8190	2	1	9	N	1	8	-0-
11	7830 X	5118	-0-	-2712	-0-	5117	2	1	9	N	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	8	-0-
02	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-		-0-
*03	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-		-0-

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555											
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER				
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391									
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441	
M	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
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
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23	169 1	28
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1505	2	53	9	N	48		76

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985									
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5525 - 5570	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354									
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4904 - 4951	
M	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: GLASSCOCK				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
CITIES SERVICE		WELL #:		1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	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
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
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	Y	1		6
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2		8

GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. MAJORS		//CONT.// //CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: GLASSCOCK						
				593635		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9724 - 9732				
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
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
02	87 #	61	-0-	-26	-0-		37	2	24	9	Y	22				104
03	93 #	82	-0-	-11	-0-		50	2	32	9	Y	29				133

GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE				33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
				109255		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9543 - 9574				
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
02	812 N	787	-0-	-25	-0-		751	3	36	9	N	33				177
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-		799	3	40	9	N	36				213

XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.				945936		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9510 - 9532				
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
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2458	3	216	9	N	196				265
*03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		2501	3	209	9	N	190	185	1		270

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) BRECK OPERATING CORP. COX, J.W.				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
				089974		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9444 - 9310 - 9337				
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
02	1392 N	1383	-0-	-9	-0-		1363	2	20	9	N	18				180
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1418	2	12	9	N	11				191

LAREDO PETROLEUM, INC. COX, J.				486610		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	10084 - 3519 - 3839				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEARKAT						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	10050 - 9313 - 9334				
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
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-		1093	2			N	-0-				21
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1153	2	15	9	N	14				35

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

10		14415 X	9886	-0-	-4529	-0-	9784	2	102	9	N	93	166
11		12450 X	9406	-0-	-3044	-0-	9237	2	169	9	N	154	128
12		12865 X	11655	-0-	-1210	-0-	11358	2	297	9	N	270	213
01		12493 X	10081	-0-	-2412	-0-	9874	2	207	9	N	188	208
02		11687 X	7559	-0-	-4128	-0-	7490	2	69	9	N	63	89
03		11656 X	7158	-0-	-4498	-0-	7123	2	35	9	N	32	121

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

ENDURING FREEDOM		WELL #:		4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2376 - 2388	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2300 - 2350	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

DIAMOND M OIL CO., INC. REED		216899		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A		
		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED		216899		RRCID -> 056320		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 1161		PERF. N/A		
		WELL #:	3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161	PERF.	N/A	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO "U"		490300		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A		
		WELL #:	1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	N/A	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

S.F.S		490300		RRCID -> 176397		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1115 - 1170		
		WELL #:	1	RRCID ->	176397	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1115 - 1170	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D. C. O.		490300		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A		
		WELL #:	2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF.	N/A	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300								
WOODWARD		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306	
10		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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MGR RESOURCES				563344								
WOODWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

10	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-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

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-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

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-
02	1102 N	1035	-0-	-67	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

MGR RESOURCES 563344
 WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
 MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CINNABAR OPERATING, LLC 153510
 HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4651

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

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

10	1767 #	421	-0-	-1346	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	868 #	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	868 #	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	812 #	74	-0-	-738	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	868 #	125	-0-	-743	-0-	125	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
 RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

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

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
THOMPSON, J. CLEO		855610										
FASKEN RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 240656		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484				
10	713 N	490	-0-	-223	-0-	11	2	479	4	N	-0-	-0-
11	934 N	934	-0-	-90	-0-	934	2			N	-0-	-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-	-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-	-0-
*02	899 N	805	-0-	-94	-0-	516	2	289	4	N	-0-	-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	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				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// //CONT.//	35652 062 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
		WELL #:	R135	RRCID ->	153073	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5384 -	5777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5378 -	5530	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	T155	RRCID ->	155117	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	6281	
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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1679 3	184 9	Y	167	168 0		3
03	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	897 3	160 9	Y	145	146 0		2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	C 3	RRCID ->	169502	COMPL. DATE	04/05/1998	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5585 -	5715	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2014													

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	Z 35	RRCID ->	245320	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5562 -	6455	
10	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						
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	5 1	1748 3	N	41	41 0		1
							45 9						
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1	1884 3	N	46	46 0		1
							51 9						

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
02	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10141	3	43 9 N	39	39 0	1
*03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47 9 N	43	43 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

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
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5919	3	118 9 N	107	107 0	2
03	6355 X	2448	-0-	-3907	-0-	2345	3	103 9 N	94	95 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

10	3689 X	2520	-0-	-1169	-0-	3	1	2486 3 N	28	28 0	-0-
11	3570 X	2911	-0-	-659	-0-	3	1	2884 3 N	22	22 0	-0-
12	3596 X	2901	-0-	-695	-0-	24	9	2875 3 N	21	21 0	-0-
01	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3	1	3228 3 N	31	31 0	-0-
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	3	1	2955 3 N	29	28 0	1
*03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3	1	3196 3 N	30	31 0	-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

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
02	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11383	3	158 9 N	144	143 0	3
*03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11699	3	174 9 N	158	159 0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

10	5518 X	5482	-0-	-36	-0-	7	1	5409 3 N	60	60 0	1
11	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	66	9	6819 3 N	61	61 0	1
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	7	1	5509 3 N	55	55 0	1
01	5487 X	4292	-0-	-1195	-0-	6	1	4221 3 N	61	61 0	1
02	4930 X	3929	-0-	-1001	-0-	61	9	3864 3 N	55	55 0	1
03	5270 X	4251	-0-	-1019	-0-	4	1	4179 3 N	61	61 0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT													
		//CONT.//		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
		//CONT.//		172232									
		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
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
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-	
02	T. A.	5372	-0-	5372	5372	16	1	5326	3	27	26	0	1
						30	9						
03	T. A.	7332	-0-	7332	12704	21	1	7263	3	44	44	0	1
						48	9						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT													
				617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
				314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-													
				35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
				172232									
		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
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-	
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	19	-0-	19	30	19	3		Y	-0-		-0-	
CLYDE -B-													
				WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CLYDE -B-													
				WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075		PERF. N/A	
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		Y	-0-		-0-	
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		Y	-0-		-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-		-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-		-0-	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-		-0-	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		Y	-0-		-0-	
CLYDE -B-													
				WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A	
10	3410 X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	3		Y	-0-		-0-	
11	3300 X	2427	-0-	-873	-0-	2427	3		Y	-0-		-0-	
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		Y	-0-		-0-	
01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3		Y	-0-		-0-	
02	2291 X	1847	-0-	-444	-0-	1847	3		Y	-0-		-0-	
03	2356 N	1736	-0-	-620	-0-	1736	3		Y	-0-		-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		//CONT.// 35652 496 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HDP ENERGY GROUP LLC JESSIE B		369886		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP WIGHT		829482		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. GOLDSMITH, C. A. ET AL		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A								
10	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-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717								
10	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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 #:		1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593 - 3623
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	300 N	78	-0-	-222	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 - 4205
10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	183783	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3946 - 3960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.		013296										
EMERY		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 - 3924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	282 3	2 9	Y	2		12
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9	Y	3		15
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3	2 9	Y	2		17
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	394 3	3 9	Y	3		20
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3	1 9	Y	1		21
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3	1 9	Y	1		22

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
BRECK OPERATING CORP. 089974															
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108															
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
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	319	419	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	361	-0-	361	680	361	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	315	-0-	315	995	315	2			N	-0-			-0-
03		T. A.	334	-0-	334	1329	334	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
10		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-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545															
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016															
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:	4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:	2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ECTOR -AU- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-		55
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-		55
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		55
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		55
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		55
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		55

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 - 3918
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-
02	1566 N	1511	-0-	-55	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633 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	5190	PERF. N/A
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TCO RESOURCES, INC.		TXL		WELL #: 3	RRCID -> 034165	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
KLOH -D-				WELL #: 1	RRCID -> 035608	COMPL. DATE 03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOREST				WELL #: 1	RRCID -> 173006	COMPL. DATE 05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040	
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
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-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

FOREST				WELL #: 2	RRCID -> 176383	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048	
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741	
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
10	279 X	276	-0-	-3	-0-	276 2	N	-0-		23
11	210 X	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-		23
12	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		23
01	279 X	265	-0-	-14	-0-	265 2	N	-0-		23
02	261 X	217	-0-	-44	-0-	217 2	N	-0-		23
03	279 X	227	-0-	-52	-0-	227 2	N	-0-		23

SPECK				WELL #: 5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728	
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
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	248 X	185	-0-	-63	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	232 X	141	-0-	-91	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03	248 X	149	-0-	-99	-0-	149 2	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
10	744 X	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	720 X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	651 X	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	651 X	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY BLAKENEY, B. H. "E"		172232 WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800								
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
02	9338 X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	-0-					14
03	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	1					15

LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"		486710 WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914								
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
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					28
03	589 X	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					28

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710							
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3800 - 3812
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		435 X	131	-0-	-304	-0-	124 2	7 9	N	-6	100
*03		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	100

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3856 - 3867
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-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3777 - 3795
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3822 - 3848
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 - 3813
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982 - 3998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618
 COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M	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
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
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 3	1 9	Y	1			20
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 3	1 9	Y	1			21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

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
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408 3	1 9	Y	1			19
*03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408 3	1 9	Y	1			20

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

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
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407 3	1 9	Y	1			20
*03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408 3	1 9	Y	1			21

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 B & R OIL, INC. 041156
 COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	279 #	100	-0-	-179 B	-704	100 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	229	-0-	-41 B	-745	229 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	196	-0-	-83 B	-828	196 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	233	-0-	-15 B	-843	233 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	175	-0-	1 B	-842	175 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-318	CANCELLED UNDERAGE ->	-524						-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-566			Y	NO RPT			-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
 COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

10	186 #	145	-0-	-41 B	-213	145 3		Y	-0-			-0-
11	150 #	153	-0-	3 B	-210	153 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	150	-0-	-36 B	-246	150 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	145	-0-	-41 B	-287	145 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	101	-0-	-73 B	-360	101 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-206	CANCELLED UNDERAGE ->	-154						-0-
03	155 #	135	-0-	-20 B	-226	135 3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR		
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480												
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	M		AMT	
10		0 #	24	-0-	24 B	-3126	24	2	Y	-0-		-0-
11		5 #	41	-0-	36 B	-3090	41	2	Y	-0-		-0-
12		12 #	176	-0-	164 B	-2926	176	2	Y	-0-		-0-
01		31 #	49	-0-	18 B	-2908	49	2	Y	-0-		-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29 B	-2937			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-29 CANCELLED UNDERAGE ->		-2908					
03		186 #	-0-	-0-	-186 B	-215			Y	-0-		-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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												
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-
02		1334 #	1447	-0-	113 B	-120	1447	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-120							
03		1426 #	1514	-0-	88 B	-32	1514	3	N	-0-		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
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-
02		2436 #	2362	-0-	-74 B	-7086	2362	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4487 CANCELLED UNDERAGE ->		-2599					
03		2604 #	2492	-0-	-112 B	-4599	2492	3	N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
02		11832 #	12065	-0-	233 B	-30601	12065 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-17874	CANCELLED UNDERAGE	->			-12727			
03		12648 #	11816	-0-	-832 B	-18706	11816 3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16													

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
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-
02		522 #	520	-0-	-2 B	-201	520 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-201								
03		558 #	541	-0-	-17 B	-218	541 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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															
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
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
*02		1747 R	1747	-0-	-0- B	-0-	1718	3	29	9	N	26	26	1	13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		2335 R	2335	-0-	-0- B	-0-	2301	3	34	9	N	31	30	1	14

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313															
10		713 #	108	-0-	-605 B	-2504	108	3			N	-0-			69
11		540 #	184	-0-	-356 B	-2860	184	3			N	-0-			69
12		310 #	180	-0-	-130 B	-2990	180	3			N	-0-			69
01		155 #	145	-0-	-10 B	-3000	145	3			N	-0-			69
02		174 #	136	-0-	-38 B	-3038	136	3			N	-0-			69
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1726	CANCELLED UNDERAGE ->			-1312						
03		186 #	119	-0-	-67 B	-1793	119	3			N	-0-			69

OXY USA WTP LP 630555															
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711															
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A															
10		868 #	542	-0-	-326 B	-1935	542	2			N	-0-			-0-
11		840 #	883	-0-	43 B	-1892	883	2			N	-0-			-0-
12		899 #	882	-0-	-17 B	-1909	882	2			N	-0-			-0-
01		899 #	882	-0-	-17 B	-1926	882	2			N	-0-			-0-
02		841 #	814	-0-	-27 B	-1953	814	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-387	CANCELLED UNDERAGE ->			-1566						
03		899 #	734	-0-	-165 B	-552	734	2			N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154															
10		145 R	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02		217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711														
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	62 #	36	-0-	-26 B	-167	36	2			N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1 B	-168	59	2			N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3 B	-171	59	2			N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3 B	-174	59	2			N	-0-			-0-
02	58 #	54	-0-	-4 B	-178	54	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -136														
03	62 #	49	-0-	-13 B	-55	49	2			N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744														
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
10	1953 #	1454	-0-	-499 B	-1183	1454	3			N	-0-			-0-
11	1890 #	1863	-0-	-27 B	-1210	1863	3			N	-0-			-0-
12	1953 #	1926	-0-	-27 B	-1237	1926	3			N	-0-			-0-
01	1798 #	1930	-0-	132 B	-1105	1930	3			N	-0-			-0-
02	1798 #	1785	-0-	-13 B	-1118	1785	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -767 CANCELLED UNDERAGE -> -351														
03	1922 #	1857	-0-	-65 B	-832	1857	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
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
02	203 #	82	-0-	-121 B	-3365	82	3			N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -873 CANCELLED UNDERAGE -> -2492														
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1121					N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A														
10	682 #	499	-0-	-183 B	-587	490	3	9	9	N	8	153	1	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
02	667 #	597	-0-	-70 B	-567	584	3	13	9	N	12			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -397 CANCELLED UNDERAGE -> -170														
03	713 #	666	-0-	-47 B	-444	655	3	11	9	N	10			134

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482														
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
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			376
02	87 #	-0-	-0-	-87 B	-213					N	10			386
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -213														
*03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-244					N	7			393

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
WEST GOLDSMITH UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		OHIO-SLATOR		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
10	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-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
03	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		TXL "J"		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A		
10	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
02	1044	#	944	-0-	-100	-0-	937	2	7	9	N	6				116
03	1116	#	611	-0-	-505	-0-	610	2	1	9	N	1				117

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534	
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-		
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	3		N	-0-						-0-		
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-						-0-		

MTN ENERGY INC		518942		DEWITT, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 9739		PERF. 5000 - 5322		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372		
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-
02	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2		N	-0-					-0-
03	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4282	309	-0-	-3973	-0-	127 3	102 4	N	73			392
11	7843	302	-0-	-7541	-0-	80 9	11 4	N	68			460
12	6206	232	-0-	-5974	-0-	216 3	31 4	N	36	151 1		345
01	389	389	-0-	-0-	-0-	75 9	4 4	N	65			410
02	1218	568	-0-	-650	-0-	161 3	71 4	N	47			457
03	1302	151	-0-	-1151	-0-	40 9	16 4	N	52			509

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF. 17959 - 22423

10	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-
02	5133 X	4761	-0-	-372	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
*03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2		N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF. 17056 - 17280

10	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-
02	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13095 2		N	-0-			-0-
03	13888 X	13806	-0-	-82	-0-	13806 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF. 16722 - 16886

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-
02	11281 X	11017	-0-	-264	-0-	11017 2		N	-0-			-0-
03	12059 X	9890	-0-	-2169	-0-	9890 2		N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF. 16938 - 17010

10	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-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 18060 - 19781

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-
02	11513 X	11283	-0-	-230	-0-	11283 2		N	-0-			-0-
03	12307 X	11833	-0-	-474	-0-	11833 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	2	N	-0-	-0-	-0-
11		26145 X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25420 X	25310	-0-	-110	-0-	25310	2	N	-0-	-0-	-0-
01		26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2	N	-0-	-0-	-0-
02		25288 X	23764	-0-	-1524	-0-	23764	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27032 X	25678	-0-	-1354	-0-	25678	2	N	-0-	-0-	-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
10		21235 X	17221	-0-	-4014	-0-	17221	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19470 X	16758	-0-	-2712	-0-	16758	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18848 X	15830	-0-	-3018	-0-	15830	2	N	-0-	-0-	-0-
01		18848 X	15462	-0-	-3386	-0-	15462	2	N	-0-	-0-	-0-
02		17226 X	12927	-0-	-4299	-0-	12927	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17329 X	13589	-0-	-3740	-0-	13589	2	N	-0-	-0-	-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2001 N	390	-0-	-1611	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2077 N	860	-0-	-1217	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
10		13795 X	12225	-0-	-1570	-0-	12225	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13350 X	13164	-0-	-186	-0-	13164	2	N	-0-	-0-	-0-
12		13795 X	12470	-0-	-1325	-0-	12470	2	N	-0-	-0-	-0-
01		13795 X	13079	-0-	-716	-0-	13079	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12731 X	11782	-0-	-949	-0-	11782	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13609 X	13388	-0-	-221	-0-	13388	2	N	-0-	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
10		899 N	484	-0-	-415	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
PRICE		WELL #:		1A		RRCID -> 178417		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370				
M	O	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
10	1037	N	1037	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	1151	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	857	3	2	9	N	-0-	2	8	-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	936	3			N	-0-			-0-
02	1102	N	1006	-0-	-96	1006	3			N	-0-			-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	-0-	2	8	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386				
10	217	N	86	-0-	-131	86	3			N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	93	N	58	-0-	-35	58	3			N	-0-			-0-
01	93	N	72	-0-	-21	72	3			N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	53	3			N	-0-			-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440										
BAKER 84		WELL #:		1		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
10	3383	X	3383	-0-	-0-	3383	3			N	-0-			-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	3165	3			N	-0-			-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
02	2581	X	2055	-0-	-526	2055	3			N	-0-			-0-
03	2759	X	2274	-0-	-485	2274	3			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845				
10	19344	X	19306	-0-	-38	19306	3			N	-0-			-0-
11	18990	X	18137	-0-	-853	18137	3			N	-0-			-0-
12	19623	X	18630	-0-	-993	18630	3			N	-0-			-0-
01	19406	X	18189	-0-	-1217	18189	3			N	-0-			-0-
02	18154	X	15745	-0-	-2409	15745	3			N	-0-			-0-
*03	155557	X	155557	-0-	-0-	155557	3			N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396		
10	28117 X	27003	-0-	-1114	-0-	-0-	27003 3		N	-0-			-0-
11	26640 X	26329	-0-	-311	-0-	-0-	26329 3		N	-0-			-0-
12	28210 X	26820	-0-	-1390	-0-	-0-	26820 3		N	-0-			-0-
01	28210 X	26445	-0-	-1765	-0-	-0-	26445 3		N	-0-			-0-
02	25317 X	24058	-0-	-1259	-0-	-0-	24058 3		N	-0-			-0-
03	27063 X	25503	-0-	-1560	-0-	-0-	25503 3		N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710		
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730		
10	3689 X	3150	-0-	-539	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2796	-0-	-534	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284		
10	17918 X	14965	-0-	-2953	-0-	-0-	14965 2		N	-0-			-0-
11	16950 X	13724	-0-	-3226	-0-	-0-	13724 2		N	-0-			-0-
12	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	17205 X	9942	-0-	-7263	-0-	-0-	9942 2		N	-0-			-0-
02	14007 X	10825	-0-	-3182	-0-	-0-	10825 2		N	-0-			-0-
03	14973 X	9991	-0-	-4982	-0-	-0-	9991 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200											
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A		
10	T. A.	7928	-0-	7928	28314	4404	3	3524	4	N	-0-		-0-
11	T. A.	7917	-0-	7917	36231	7549	3	368	4	N	-0-		-0-
12	T. A.	6749	-0-	6749	42980	5651	3	1098	4	N	-0-		-0-
01	T. A.	11102	-0-	11102	54082	10951	3	151	4	N	-0-		-0-
*02	63076 X	8994	-0-	-54082	-0-	7765	3	1229	4	N	-0-		-0-
*03	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	8908	3	1798	4	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
BC OPERATING, INC.				058893											
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		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			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOPCO, L.P.		082967		WELL #:	1	RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447	PERF.	N/A		
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-		
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-			-0-		
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-		

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	N/A			
10	130758	X	122792	-0-	-7966	-0-	122778	3	14	9	N	13	13	8	-0-
11	128744	X	128744	-0-	-0-	-0-	128731	3	13	9	N	12	12	8	-0-
12	130493	X	130493	-0-	-0-	-0-	130484	3	9	9	N	8	8	8	-0-
01	131919	X	131919	-0-	-0-	-0-	131902	3	17	9	N	15	15	8	-0-
02	124439	X	111802	-0-	-12637	-0-	111779	3	23	9	N	21	21	8	-0-
03	133021	X	131711	-0-	-1310	-0-	131705	3	6	9	N	5	5	8	-0-

REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF.	N/A			
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-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-			-0-

C&J ENERGY SERVICES		120531		WELL #:	1	RRCID ->	160447	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	4560 - 4999		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	35757 X	27127	-0-	-8630	-0-	27127	2			N	-0-			-0-
*03	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	38369	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

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

10	25389 X	24792	-0-	-597	-0-	24792	2			N	-0-			-0-
11	24570 X	24311	-0-	-259	-0-	24311	2			N	-0-			-0-
12	25389 X	22646	-0-	-2743	-0-	22646	2			N	-0-			-0-
01	26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			N	-0-			-0-
02	24331 X	23710	-0-	-621	-0-	23710	2			N	-0-			-0-
*03	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	25540	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

10	39990 X	38688	-0-	-1302	-0-	38688	2			N	-0-			-0-
11	38700 X	35563	-0-	-3137	-0-	35563	2			N	-0-			-0-
12	39835 X	35896	-0-	-3939	-0-	35896	2			N	-0-			-0-
01	39804 X	36868	-0-	-2936	-0-	36868	2			N	-0-			-0-
02	36308 X	33831	-0-	-2477	-0-	33831	2			N	-0-			-0-
03	38688 X	36807	-0-	-1881	-0-	36807	2			N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

10	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-			-0-
11	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-			-0-
12	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	21651	2			N	-0-			-0-
01	24986 X	21362	-0-	-3624	-0-	21362	2			N	-0-			-0-
02	25607 X	19907	-0-	-5700	-0-	19907	2			N	-0-			-0-
03	27373 X	21160	-0-	-6213	-0-	21160	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	160056	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	21230	PERF.19800 - 21230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #:		2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	22074	PERF.21878 - 22020			
10		279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11		240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A			
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A			
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-
02		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
*03		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A			
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-
02		40745 X	35130	-0-	-5615	-0-	35130	2		N	-0-			-0-
03		42222 X	40840	-0-	-1382	-0-	40840	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A			
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-
02		36221 X	32255	-0-	-3966	-0-	32255	2		N	-0-			-0-
03		38719 X	37189	-0-	-1530	-0-	37189	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF. N/A			
10		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-
02		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
*03		24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920		PERF.19445 - 20825			
10		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-
02		24882 X	20662	-0-	-4220	-0-	20662	2		N	-0-			-0-
03		27590 X	26620	-0-	-970	-0-	26620	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A			
10		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-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A			
10		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-
02		42717 X	38639	-0-	-4078	-0-	38639	2		N	-0-			-0-
03		45384 X	39783	-0-	-5601	-0-	39783	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A			
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-
02		7598 X	5803	-0-	-1795	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
*03		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A			
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-
02		14877 X	13714	-0-	-1163	-0-	13714	2		N	-0-			-0-
03		15903 X	15237	-0-	-666	-0-	15237	2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF.21548 - 22752			
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-
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
*03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1334 X	4	-0-	-1330	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1426 X	4	-0-	-1422	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
10	65472 X	64355	-0-	-1117	-0-	64355	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	63360 X	62087	-0-	-1273	-0-	62087	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	63953 X	60491	-0-	-3462	-0-	60491	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	64356 X	63786	-0-	-570	-0-	63786	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	59503	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2	N	-0-	-0-	-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A				
10	85715 X	82834	-0-	-2881	-0-	82834	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	83100 X	79811	-0-	-3289	-0-	79811	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	85870 X	77413	-0-	-8457	-0-	77413	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	85870 X	83384	-0-	-2486	-0-	83384	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	78648 X	73225	-0-	-5423	-0-	73225	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	82832 X	82007	-0-	-825	-0-	82007	2	N	-0-	-0-	-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705				
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				
10	17794 X	14407	-0-	-3387	-0-	14407	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15330 X	14396	-0-	-934	-0-	14396	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	15841 X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	16926 X	16031	-0-	-895	-0-	16031	2	N	-0-	-0-	-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
10	117963 X	117963	-0-	-0-	-0-	117963	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	114540 X	114012	-0-	-528	-0-	114012	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	118358 X	113905	-0-	-4453	-0-	113905	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	118358 X	116572	-0-	-1786	-0-	116572	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	110345 X	107234	-0-	-3111	-0-	107234	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	117955 X	115987	-0-	-1968	-0-	115987	2	N	-0-	-0-	-0-	

USM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048532		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

10	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-
02	DLQ G-10	98227	-0-	98227	98227	98227	2	N	-0-			-0-
*03	206362 X	108135	-0-	-98227	-0-	108135	2	N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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-
02	DLQ G-10	17452	-0-	17452	17452	17450	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*03	36938 X	19486	-0-	-17452	-0-	19485	2	1 9 N	1	1 8		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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-
02	DLQ G-10	13703	-0-	13703	13703	13703	2	N	-0-			-0-
*03	25759 X	12056	-0-	-13703	-0-	12056	2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

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-
02	10295 X	9834	-0-	-461	-0-	9834	3	N	-0-			-0-
03	11005 X	10646	-0-	-359	-0-	10646	3	N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

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-
02	60929 X	52212	-0-	-8717	-0-	52212	3	N	-0-			-0-
*03	67610 X	67610	-0-	-0-	-0-	67610	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232								
PRICE -L-	WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725		PERF. N/A		
M	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	BALANCE
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-	
02	1682 N	1657	-0-	-25	-0-	1657 3	N	-0-		-0-	
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 3	N	-0-		-0-	

PRICE-M			WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880		PERF. N/A
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-	
02	232 N	42	-0-	-190	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS CC			WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900		PERF. N/A
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-	
02	25549 X	24711	-0-	-838	-0-	24711 3	N	-0-		-0-	
03	27311 X	26782	-0-	-529	-0-	26782 3	N	-0-		-0-	

ROONEY			WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700		PERF.21188 - 22622
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-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-	

RIGGS -A-			WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783		PERF. N/A
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-	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-		-0-	
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		-0-	

WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596		PERF.21406 - 22043
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ELLYSON, F. J.			WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730		PERF. N/A
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-	
02	52548 X	50376	-0-	-2172	-0-	50376 3	N	-0-		-0-	
03	56172 X	52883	-0-	-3289	-0-	52883 3	N	-0-		-0-	

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M	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
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-
02	15863 X	14651	-0-	-1212	-0-	14651 3		N	-0-		-0-
03	16957 X	15917	-0-	-1040	-0-	15917 3		N	-0-		-0-

 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-

 WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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

 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

 LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

10	6355 X	4876	-0-	-1479	-0-	4876 2		N	-0-		-0-
11	5820 X	4647	-0-	-1173	-0-	4647 2		N	-0-		-0-
12	5952 X	4674	-0-	-1278	-0-	4674 2		N	-0-		-0-
01	5456 X	4818	-0-	-638	-0-	4818 2		N	-0-		-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2		N	-0-		-0-
*03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058								
DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650		
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
10	9579 X	8649	-0-	-930	-0-	8649 2	N	-0-		-0-
11	9630 X	9447	-0-	-183	-0-	9447 2	N	-0-		-0-
12	9951 X	9523	-0-	-428	-0-	9523 2	N	-0-		-0-
01	9951 X	9126	-0-	-825	-0-	9126 2	N	-0-		-0-
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741 2	N	-0-		-0-
03	9145 X	8766	-0-	-379	-0-	8766 2	N	-0-		-0-

HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450		
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-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	1094	-0-	-1076	-0-	1094 2	N	-0-		-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170		
NEAL, ROXIE		WELL #: 1								
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-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A		
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A		
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2								
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-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3	N	-0-		-0-
*03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3	N	-0-		-0-
*03		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754												
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-
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
*03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A												
10		28841 X	28841	-0-	-0-	-0-	665	1	28176	2	N	-0-
11		27030 X	22759	-0-	-4271	-0-	675	1	22084	2	N	-0-
12		29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	608	1	28786	2	N	-0-
01		28830 X	26978	-0-	-1852	-0-	631	1	26347	2	N	-0-
02		26970 X	24747	-0-	-2223	-0-	571	1	24176	2	N	-0-
*03		31459 X	31459	-0-	-0-	-0-	530	1	30929	2	N	-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261												
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870												
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-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-
*03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A												
10		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-
02		174 N	36	-0-	-138	-0-	36	2		N	-0-	-0-
*03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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-
02		18995 X	18260	-0-	-735	-0-	18260	2		N	-0-	-0-
03		20305 X	13018	-0-	-7287	-0-	13018	2		N	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581												
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A												
10		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2		N	-0-	-0-
11		8370 X	3995	-0-	-4375	-0-	3995	2		N	-0-	-0-
12		11346 X	4060	-0-	-7286	-0-	4060	2		N	-0-	-0-
01		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2		N	-0-	-0-
02		9280 X	4840	-0-	-4440	-0-	4840	2		N	-0-	-0-
03		8618 X	4890	-0-	-3728	-0-	4890	2		N	-0-	-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A												
10		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-				N	-0-	-0-
12		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-	-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525												
10		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2		N	-0-	-0-
11		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2		N	-0-	-0-
12		18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2		N	-0-	-0-
01		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2		N	-0-	-0-
02		18183 X	11420	-0-	-6763	-0-	11420	2		N	-0-	-0-
03		18197 X	8325	-0-	-9872	-0-	8325	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A												
10		82505 X	82505	-0-	-0-	-0-	82505	2		N	-0-	-0-
11		78629 X	78629	-0-	-0-	-0-	78629	2		N	-0-	-0-
12		77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-				N	-0-	-0-
01		77965 X	77365	-0-	-600	-0-	77365	2		N	-0-	-0-
02		77169 X	70540	-0-	-6629	-0-	70540	2		N	-0-	-0-
03		82491 X	80139	-0-	-2352	-0-	80139	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 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
10	103695 X	97048	-0-	-6647	-0-	97048	2	N	-0-
11	102060 X	100994	-0-	-1066	-0-	100994	2	N	-0-
12	105462 X	-0-	-0-	-105462	-0-			N	-0-
01	105462 X	101146	-0-	-4316	-0-	101146	2	N	-0-
02	97614 X	88059	-0-	-9555	-0-	88059	2	N	-0-
03	104346 X	96318	-0-	-8028	-0-	96318	2	N	-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A	
10	20274 X	19310	-0-	-964	-0-	19310	2	N	-0-
11	18780 X	18665	-0-	-115	-0-	18665	2	N	-0-
12	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-			N	-0-
01	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	2	N	-0-
02	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	30365	2	N	-0-
*03	32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2	N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A	
10	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	3214	2	N	-0-
11	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	3106	2	N	-0-
12	3658 X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2	N	-0-
01	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2	N	-0-
02	3132 X	3027	-0-	-105	-0-	3027	2	N	-0-
03	3348 X	2020	-0-	-1328	-0-	2020	2	N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A	
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2	N	-0-
11	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	6951	2	N	-0-
12	7285 X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2	N	-0-
01	7285 X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2	N	-0-
02	6786 X	6507	-0-	-279	-0-	6507	2	N	-0-
03	7254 X	6926	-0-	-328	-0-	6926	2	N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A	
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-
11	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2	N	-0-
12	2604 N	2412	-0-	-192	-0-	2412	2	N	-0-
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-
*03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2	N	-0-			-0-
*03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

10	1178 X	617	-0-	-561	-0-	617	2	N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
02	928 N	436	-0-	-492	-0-	436	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	34	-0-	-1020	-0-	34	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

10	107712 X	107712	-0-	-0-	-0-	107712	3	N	-0-			-0-
11	108660 X	108182	-0-	-478	-0-	108182	3	N	-0-			-0-
12	112282 X	104018	-0-	-8264	-0-	104018	2	N	-0-			-0-
01	112282 X	107825	-0-	-4457	-0-	107825	3	N	-0-			-0-
02	103298 X	100842	-0-	-2456	-0-	100842	3	N	-0-			-0-
*03	112051 X	112051	-0-	-0-	-0-	112051	3	N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

10	23064 X	22521	-0-	-543	-0-	22521	2	N	-0-			-0-
11	22050 X	21196	-0-	-854	-0-	21196	2	N	-0-			-0-
12	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-			N	-0-			-0-
01	22630 X	21395	-0-	-1235	-0-	21395	2	N	-0-			-0-
02	21054 X	19603	-0-	-1451	-0-	19603	2	N	-0-			-0-
03	22506 X	21769	-0-	-737	-0-	21769	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

10	7068 X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2	N	-0-			-0-
11	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	6800	-0-	-268	-0-	6800	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	6747	-0-	-321	-0-	6747	2	N	-0-			-0-
02	6467 X	6350	-0-	-117	-0-	6350	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	6732	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	-0-	22874	2	N	-0-	-0-
11		22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	-0-	22416	2	N	-0-	-0-
12		21638 X	20983	-0-	-655	-0-	-0-	20983	2	N	-0-	-0-
01		22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	-0-	22452	2	N	-0-	-0-
02		21170 X	19558	-0-	-1612	-0-	-0-	19558	2	N	-0-	-0-
03		22630 X	21429	-0-	-1201	-0-	-0-	21429	2	N	-0-	-0-

LITTLE MEXICO				WELL #:		1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

10		8339 X	6881	-0-	-1458	-0-	-0-	6881	2	N	-0-	-0-
11		8070 X	6332	-0-	-1738	-0-	-0-	6332	2	N	-0-	-0-
12		8339 X	6557	-0-	-1782	-0-	-0-	6557	2	N	-0-	-0-
01		8091 X	5848	-0-	-2243	-0-	-0-	5848	2	N	-0-	-0-
02		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	-0-	7543	2	N	-0-	-0-
03		6882 X	6397	-0-	-485	-0-	-0-	6397	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

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

CIMAREX ENERGY CO.				WELL #:		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

10		25172 X	17621	-0-	-7551	-0-	-0-	17619	2	N	2	-0-
11		24360 X	16893	-0-	-7467	-0-	-0-	16893	2	N	2 8	-0-
12		19561 X	16623	-0-	-2938	-0-	-0-	16623	2	N		-0-
01		19561 X	16665	-0-	-2896	-0-	-0-	16665	2	N		-0-
02		DLQ G-10	15355	-0-	15355	-0-	15355	15355	2	N		-0-
*03		31708 X	16353	-0-	-15355	-0-	-0-	16353	2	N		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OXY USA INC.				WELL #:		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-
01		1178 N	309	-0-	-869	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

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
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14					100
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					115

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

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
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1320	2	29	9	Y	26					93
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					108

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

10	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
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

10	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
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
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	3812	-0-	-1582	-0-	3782	3	30	9	Y	27					85
*01	5394 X	1099	-0-	-4295	-0-	1021	3	78	9	Y	71					156
02	5046 X	3496	-0-	-1550	-0-	3456	3	40	9	Y	36	100	1			92
*03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7178	3	79	9	Y	72					164

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5				RRCID -> 074912	COMPL. DATE 12/10/1977	TOTAL DEPTH 10940	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	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221					CAPACITY				CNTY: PECOS			
MENDEL 26		WELL #: 2 L				RRCID -> 073721	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 11306	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS -D- FEE		WELL #: 2				RRCID -> 171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11014 - 11127				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			130
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28 0		158
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	173 1		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			38

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667				NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2				RRCID -> 184042	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 15631	PERF.15455 - 15561					
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3				N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3				N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3				N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3				N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545					CAPACITY				CNTY: PECOS			
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1				RRCID -> 192197	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 15695	PERF.15038 - 15598					
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2				N	-0-			-0-
11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238 2				N	-0-			-0-
12	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 2				N	-0-			-0-
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351 2				N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2				N	-0-			-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341 2				N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034				RRCID -> 083934	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 11227	PERF.11058 - 11085					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21049	19043	-0-	-2006	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
11	20370	20342	-0-	-28	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
12	21127	21127	-0-	-0-	-0-	21117	3	10	9	N	9	8				-0-
01	21049	18876	-0-	-2173	-0-	18876	3			N	-0-					-0-
02	19517	19374	-0-	-143	-0-	19374	3			N	-0-					-0-
03	20863	20818	-0-	-45	-0-	20808	3	10	9	N	9	8				-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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3	9	N	3	3	8			220
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	8			220
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					9
11	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	1528	2			Y	-0-					9
12	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	1301	2	11	9	Y	10					19
01	1736 N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			Y	-0-					19
02	1479 N	1107	-0-	-372	-0-	1107	2			Y	-0-					19
03	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.11169	- 11512			
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		3152	2	10	9	Y	9			113
11	3030 X	2262	-0-	-768	-0-		2261	2	1	9	Y	1			114
12	3131 X	1962	-0-	-1169	-0-		1958	2	4	9	Y	4			118
01	3131 X	1729	-0-	-1402	-0-		1729	2			Y	-0-			118
02	2958 X	660	-0-	-2298	-0-		660	2			Y	-0-			118
03	3162 X	3	-0-	-3159	-0-		3	2			Y	-0-			118

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11229	- 11505			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF. N/A				
10	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
02	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-		16684	2	46	9	N	42			193
*03	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-		17580	2	53	9	N	48	185	1	56

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998	- 11262			
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
02	1508 N	1503	-0-	-5	-0-		1374	2	129	9	N	117	177	1	40
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1806	2	70	9	N	64			104

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586	- 11664			
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
02	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5329	2			N	-0-			143
*03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		5039	2	2	9	N	2			145

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401	- 12804			
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-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-		104	3			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
BOPCO, L.P. 082967												
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013												

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-
02		12325 #	11871	-0-	-454	-0-	11854 3	17 9	N	15	15 8	-0-
03		13020 #	12765	-0-	-255	-0-	12759 3	6 9	N	5	5 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												

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-
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48 1	951 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	54 1	1206 2	N	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591												
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756												

10		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-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A												

10		T. A.	401	-0-	401	-0-	401 2		N	-0-		-0-
11		T. A.	1809	-0-	1809	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
12		T. A.	5862	-0-	5862	-0-	8072 2		N	-0-		-0-
01		T. A.	1986	-0-	1986	-0-	10058 2		N	-0-		-0-
02		11826 X	1768	-0-	-10058	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518												

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-
02		10933 X	10730	-0-	-203	-0-	10730 2		N	-0-		-0-
03		11687 X	11572	-0-	-115	-0-	11572 2		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190
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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
10	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-
02	38686	X	34191	-0-	-4495	-0-	32646 2	1545 4	N	-0-	-0-
03	45911	X	35759	-0-	-10152	-0-	35408 2	351 4	N	-0-	-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP		WELL #:		1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 4000 - 8500
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677
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-	613 3713 2		N	-0-	-0-
01	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	1936 2	1 9	N	1	-0-
02	2900	N	3758	-0-	858	-0-	858 3757 2	1 9	N	1	-0-
*03	4259	X	3401	-0-	-858	-0-	3401 2		N	-0-	-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		WELL #:		1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910 - 12010
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-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4437 1	2526 2	N	-0-	-0-
*03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	4961 1	1731 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	2663	1375	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A																	
10		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-
02		44283 X	42435	-0-	-1848	-0-	42435	2			N	-0-					-0-
03		46376 X	39099	-0-	-7277	-0-	39099	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A																	
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-
02		36076 X	31141	-0-	-4935	-0-	31141	2			N	-0-					-0-
03		38533 X	12562	-0-	-25971	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A																	
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-
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03		961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A																	
10		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-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	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	BALANCE

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-
02	6699 X	6403	-0-	-296	-0-	6403	2	N	-0-				-0-
03	7161 X	5669	-0-	-1492	-0-	5669	2	N	-0-				-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1	L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A
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-
02	33988 X	33120	-0-	-868	-0-	33120	2	N	-0-				-0-
03	33139 X	30002	-0-	-3137	-0-	30002	2	N	-0-				-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)				36910	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	051741	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	20080	PERF.	N/A	
10	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-
02	11803 X	11090	-0-	-713	-0-	11090	3	N	-0-				-0-
03	12090 X	12068	-0-	-22	-0-	12068	3	N	-0-				-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.	18838 - 20108	
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	N	3	3	8		-0-
01	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3	N	-0-				-0-
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3	N	-0-				-0-
*03	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3	N	-0-				-0-

CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF.	N/A	
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-
02	5916 X	5476	-0-	-440	-0-	5476	3	N	-0-				-0-
03	6324 X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3	N	-0-				-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A	
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-
02	22910 X	21984	-0-	-926	-0-	21984	3	N	-0-				-0-
*03	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	3	N	-0-				-0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A												
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-
02	25085 X	24885	-0-	-200	-0-	24885 3		N	-0-			-0-
*03	26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	26952 3		N	-0-			-0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS XTO ENERGY INC. 945936 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		12
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15												

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	AMT CODE	EOM BALANCE
RAYDEN 695567 MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A												
10	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-			48
11	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-			48
12	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			48
01	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-			48
02	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-			48
*03	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-			48

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	AMT CODE	EOM BALANCE
SUNDOWN ENERGY LP 829482 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908												
10	6293 #	5977	-0-	-316	-0-	5977 3		N	-0-			-0-
11	6090 #	5844	-0-	-246	-0-	5844 3		N	-0-			-0-
12	6293 #	5479	-0-	-814	-0-	5479 3		N	-0-			-0-
01	6558 R	6558	-0-	-0-	-0-	6558 3		N	-0-			-0-
02	6037 R	6037	-0-	-0-	-0-	6037 3		N	-0-			-0-
*03	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581 3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		

10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3				Y	-0-	-0-
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3				Y	-0-	-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3				Y	-0-	-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3				Y	-0-	-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3				Y	-0-	-0-
*03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3				Y	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612 - 7922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	696 3				N	-0-	-0-
11	750 #	621	-0-	-129	-0-	621 3				N	-0-	-0-
12	744 #	622	-0-	-122	-0-	622 3				N	-0-	-0-
01	744 #	607	-0-	-137	-0-	607 3				N	-0-	-0-
02	667 #	533	-0-	-134	-0-	533 3				N	-0-	-0-
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	605 3				N	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993 - 8066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 8205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
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-
02	1131 #	1107	-0-	-24	-0-	1107 3				Y	-0-	-0-
*03	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167 3				Y	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853 - 8310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
*03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			1
03	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	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

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
02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			1
*03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

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
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			1
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	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

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-
02	7192 #	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
*03	7962 R	7962	-0-	-0-	-0-	7962	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 #:	67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						8
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						8
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						8
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						8
*02		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			8
*03		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2			8

ESTES, W. A.		WELL #:	81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A	
10		999 R	999	-0-	-0-	-0-		999	2			-0-
11		929 R	929	-0-	-0-	-0-		929	2			-0-
12		971 R	971	-0-	-0-	-0-		971	2			-0-
01		959 R	959	-0-	-0-	-0-		959	2			-0-
02		873 R	873	-0-	-0-	-0-		873	2			-0-
*03		897 R	897	-0-	-0-	-0-		897	2			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:	58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A	
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	2			-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-		194	2			-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-		206	2			-0-
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-		211	2			-0-
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-		203	2			-0-
*03		218 R	218	-0-	-0-	-0-		218	2			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:	78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712	
10		1550 #	1442	-0-	-108	-0-		1442	2			-0-
11		1440 #	1393	-0-	-47	-0-		1393	2			-0-
12		1457 #	1422	-0-	-35	-0-		1422	2			-0-
01		1457 #	1437	-0-	-20	-0-		1437	2			-0-
02		1363 #	1319	-0-	-44	-0-		1319	2			-0-
03		1457 #	1384	-0-	-73	-0-		1384	2			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:	98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	N/A	
10		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2			-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2			-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			-0-
02		29 #	22	-0-	-7	-0-		22	2			-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:	75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						78
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						78
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						78
01		11 #	-0-	-0-	-11	-0-						78
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						78
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						78

ESTES, W. A.		WELL #:	145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536	
10		2657 R	2657	-0-	-0-	-0-		2657	2			-0-
11		2613 R	2613	-0-	-0-	-0-		2613	2			-0-
12		2573 #	2515	-0-	-58	-0-		2515	2			-0-
01		2666 #	2559	-0-	-107	-0-		2559	2			-0-
02		2523 #	2427	-0-	-96	-0-		2427	2			-0-
03		2697 #	2520	-0-	-177	-0-		2520	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M	O	ALLOW CODE	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	
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-
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
*03		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M	O	ALLOW CODE	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

M	O	ALLOW CODE	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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

M	O	ALLOW CODE	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
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-
02		116 N	22	-0-	-94	-0-		22 3		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				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		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY, J.E. '41'				WELL #:	1	RRCID ->	197761	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	16257 - 17479		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	3	8	228
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	-0-	10945	2	2	9	N	2	2	8	228
12	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	-0-	11364	2	7	9	N	6	6	8	228
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8	228
02	11310 X	10573	-0-	-737	-0-	-0-	10564	2	9	9	N	8	5	8	231
03	11377 X	10477	-0-	-900	-0-	-0-	10404	2	73	9	N	66	173	1	4 8 120

HALEY, J. E. '24'				WELL #:	1	RRCID ->	203706	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	17920	PERF.	15025 - 15658		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 13				WELL #:	1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	13952 - 14628		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON 46				WELL #:	1	RRCID ->	208456	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	17906	PERF.	13053 - 17624		
10	2697 X	1915	-0-	-782	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8	128
11	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8	128
12	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			128
01	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8	128
02	1943 X	1754	-0-	-189	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8	128
*03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8	128

O. P ANDERSON 25				WELL #:	1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985	PERF.	15232 - 17823		
10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-			116
11	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	-0-	11303	2	1	9	N	1	1	8	116
12	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	4	8	116
01	7316 X	4663	-0-	-2653	-0-	-0-	4656	2	7	9	N	6			122
02	10933 X	4332	-0-	-6601	-0-	-0-	4332	2			N	-0-			122
03	11687 X	6095	-0-	-5592	-0-	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4991 X	4345	-0-	-646	-0-	4344 2	1 9	N	1	1 8		15
11		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5661 2	10 9	N	9			24
12		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4479 2	15 9	N	14	12 8		26
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4826 2	6 9	N	5	4 8		27
02		5481 X	3771	-0-	-1710	-0-	3771 2		N	-0-			27
03		5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5011 2	36 9	N	33	33 8		27

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421													
10		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3567 2	2 9	N	2	2 8		57
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2849 2	10 9	N	9	3 8		63
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			63
01		3565 X	2580	-0-	-985	-0-	2535 2	45 9	N	41	1 8		103
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-			103
03		3565 X	1913	-0-	-1652	-0-	1910 2	3 9	N	3	3 8		103

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630													
10		10075 X	10016	-0-	-59	-0-	9995 2	21 9	N	19	2 8		94
11		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10270 2	4 9	N	4	4 8		94
12		10044 X	9245	-0-	-799	-0-	9237 2	8 9	N	7	7 8		94
01		10013 X	6614	-0-	-3399	-0-	6600 2	14 9	N	13			107
02		9918 X	9239	-0-	-679	-0-	9224 2	15 9	N	14	6 8		115
03		10602 X	9312	-0-	-1290	-0-	9305 2	7 9	N	6	6 8		115

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687													
10		10044 X	2098	-0-	-7946	-0-	2098 2		N	-0-			151
11		8880 X	3579	-0-	-5301	-0-	3578 2	1 9	N	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	N	1	1 8		151
02		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9226 2	1 9	N	1	1 8		151
03		9858 X	9213	-0-	-645	-0-	9212 2	1 9	N	1	1 8		151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018													
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
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462 2	1 9	N	1	1 8		43
*03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944 2	1 9	N	1	1 8		43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508													
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
02		1334 N	932	-0-	-402	-0-	932 2		N	-0-			130
03		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292 2		N	-0-			130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFECAMP-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 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

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
02		15631 X	10196	-0-	-5435	-0-	10195 2	1 9	N	1	1 8		7
03		18321 X	16879	-0-	-1442	-0-	16873 2	6 9	N	5	4 8		8

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
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
02		17748 X	13459	-0-	-4289	-0-	13458 2	1 9	N	1	1 8		75
03		16802 X	9559	-0-	-7243	-0-	9555 2	4 9	N	4	4 8		75

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
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
02		2291 X	2011	-0-	-280	-0-	2010 2	1 9	N	1	1 8		3
03		2449 X	2410	-0-	-39	-0-	2408 2	2 9	N	2	2 8		3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625													
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
02		1218 N	1045	-0-	-173	-0-	1043 2	2 9	N	2	1 8		29
*03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779 2	2 9	N	2	2 8		29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
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
02		93792 X	93792	-0-	-0-	-0-	93132 2	660 9	N	600	564 1	1 8	222
03		98301 X	97963	-0-	-338	-0-	97315 2	648 9	N	589	562 1	2 8	247

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204													
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
02		16704 X	11360	-0-	-5344	-0-	11228 2	132 9	N	120	49 8		162
03		17856 X	5346	-0-	-12510	-0-	5283 2	63 9	N	57	150 1	32 8	37

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
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
02		986 X	772	-0-	-214	-0-	772 2		N	-0-			68
03		2015 X	629	-0-	-1386	-0-	629 2		N	-0-			68

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

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
02	5974 X	5910	-0-	-64	-0-	5907	2	3	9	N	3	3	8			58
03	6386 X	5461	-0-	-925	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

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

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

10	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
02	1856 X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2			N	-0-					143
03	1984 X	1621	-0-	-363	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

10	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	N	7	1	8			58

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

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
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1					306
*03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	2	1	9	N	1					307

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
02		783 X	772	-0-	-11	-0-	750	2		22 9	N	20			138
03		1209 X	998	-0-	-211	-0-	976	2		22 9	N	20	1 8		157

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284															
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-	-0-				N	-0-			7
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-				N	-0-			7
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537															
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
02		18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2 9	N	2	2 8			20
*03		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18294	2	14 9	N	13	13 8			20

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
10		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
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6 9	N	5	4 8			191
*03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9 9	N	8	8 8			191

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394															
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
02		9048 X	8815	-0-	-233	-0-	8815	2			N	-0-			53
03		9548 X	9369	-0-	-179	-0-	9369	2			N	-0-			53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545															
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

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
02		3857 X	1612	-0-	-2245	-0-	1612	2			N	-0-			19
*03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	N	3	3	8	19

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246															
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
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8	128
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			128

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
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
02		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9317	2	3	9	N	3	3	8	42
03		10354 X	8766	-0-	-1588	-0-	8759	2	7	9	N	6	6	8	42

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
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
02		1015 N	887	-0-	-128	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8	37
03		1426 N	877	-0-	-549	-0-	870	2	7	9	N	6	6	8	37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
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-
02		928 N	708	-0-	-220	-0-	705	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			

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
02		1943 X	1085	-0-	-858	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8	48
03		1488 X	1361	-0-	-127	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8	48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638															
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-	2827	2	47	9	N	43	2	8	146
01		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2555	2	35	9	N	32	137	1	41
02		522 X	211	-0-	-311	-0-	205	2	6	9	N	5			46
03		2883 X	843	-0-	-2040	-0-	796	2	47	9	N	43	1	8	88

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
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
02		37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	37909	2	1	9	N	1	1	8	139
*03		47785 X	47785	-0-	-0-	-0-	47783	2	2	9	N	2	2	8	139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
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
02		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8	14
*03		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2	2	8	14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
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
02		7685 X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8	193
03		8215 X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-			193

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
10		4433 X	2173	-0-	-2260	-0-	2172	2	1	9	N	1	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
02		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			45
*03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8	45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
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
02		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			63
*03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 15		WELL #: 1		RRCID -> 228692		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 17755		PERF.15278 - 17139						
M	O	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ANDERSON 16		WELL #: 1		RRCID -> 228693		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 17742		PERF.16958 - 17526						
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2		N	-0-					31
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12663	2	4	9	N	4	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	1	1	8		31
02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1	8		31
03	13082	X	7066	-0-	-6016	-0-	7062	2	4	9	N	4	4	8		31

WALKER 41		WELL #: 1		RRCID -> 228718		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 17812		PERF.14990 - 17578						
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
02	2842	X	2741	-0-	-101	-0-	2741	2		N	-0-					133
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	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						
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
02	1131	N	328	-0-	-803	-0-	328	2		N	-0-					28
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	2	12	9	N	11	11	8		28

ANDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 228825		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14090 - 17395						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19		WELL #: 1		RRCID -> 228826		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 17950		PERF.15106 - 17337						
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
02	55225	X	55225	-0-	-0-	-0-	55225	2		N	-0-					46
03	58714	X	58103	-0-	-611	-0-	58101	2	2	9	N	2	2	8		46

WALSH 39		WELL #: 1		RRCID -> 228984		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 17880		PERF.15279 - 17236						
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
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8		90
*03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	N	5	5	8		90

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	12499 X	7255	-0-	-5244	-0-	7222 2	33 9		N	30	5 8		200
03	13361 X	5429	-0-	-7932	-0-	5418 2	11 9		N	10	2 8		208

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	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

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

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

10	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
02	34597 X	30097	-0-	-4500	-0-	29870 2	227 9		N	206	9 8		268
03	36983 X	30115	-0-	-6868	-0-	29892 2	223 9		N	203	180 1	10 8	281

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

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
02	5075 X	2743	-0-	-2332	-0-	2743 2			N	-0-			181
*03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8077 2	3 9		N	3	3 8		181

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH 17900	PERF.14825	- 17483	
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
10		57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	57779 2	77 9	N	70	5 8	217	
11		56671 X	56671	-0-	-0-	-0-	56489 2	182 9	N	165	182 1	188	
12		52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	52044 2	195 9	N	177	169 1	192	
01		56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	56293 2	138 9	N	125	4 8	313	
02		54781 X	50024	-0-	-4757	-0-	49819 2	205 9	N	186	346 1	146	
03		58559 X	52190	-0-	-6369	-0-	51967 2	223 9	N	203	164 1	171	

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.17211	- 17221	
10		1519 N	869	-0-	-650	-0-	869 2		N	-0-		10	
11		1110 N	684	-0-	-426	-0-	684 2		N	-0-		10	
12		1178 N	495	-0-	-683	-0-	493 2	2 9	N	2	2 8	10	
01		868 N	509	-0-	-359	-0-	507 2	2 9	N	2	2 8	10	
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 2	1 9	N	1	1 8	10	
*03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1735 2	2 9	N	2	2 8	10	

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH 17659	PERF.15132	- 17114	
10		65591 X	65591	-0-	-0-	-0-	65590 2	1 9	N	1		20	
11		60630 X	52292	-0-	-8338	-0-	52289 2	3 9	N	3		23	
12		62651 X	56495	-0-	-6156	-0-	56492 2	3 9	N	3		26	
01		65596 X	59239	-0-	-6357	-0-	59238 2	1 9	N	1		27	
02		61364 X	53032	-0-	-8332	-0-	53030 2	2 9	N	2		29	
03		65596 X	52813	-0-	-12783	-0-	52801 2	12 9	N	11	3 8	37	

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH 17452	PERF.15508	- 17291	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007										TOTAL DEPTH 17698	PERF.15084	- 16424	
10		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	16331 2	6 9	N	5	5 8	108	
11		14910 X	14678	-0-	-232	-0-	14669 2	9 9	N	8	3 8	113	
12		15128 X	14592	-0-	-536	-0-	14568 2	24 9	N	22	3 8	132	
01		16337 X	14810	-0-	-1527	-0-	14799 2	11 9	N	10	4 8	138	
02		15283 X	14159	-0-	-1124	-0-	14155 2	4 9	N	4	4 8	138	
03		16337 X	14087	-0-	-2250	-0-	13953 2	134 9	N	122	7 8	253	

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH 18000	PERF.14768	- 17578	
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	8 9	N	7	7 8	-0-	
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	812 2	121 9	N	110	110 8	-0-	
02		1102 N	58	-0-	-1044	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
*03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1161 2	6 9	N	5	5 8	-0-	

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH 17848	PERF.15426	- 17140	
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	92	
*02		13601 X	11575	-0-	-2026	-0-	11490 2	85 9	N	77	160 1	8	
*03		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14140 2	96 9	N	87	1 8	94	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	228
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	228
12		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2889	2	46	9	N	263
01		2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6	9	N	263
02		2784 X	2515	-0-	-269	-0-	2507	2	8	9	N	263
03		2976 X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	263

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												

10		34526 X	34526	-0-	-0-	-0-	34526	2			N	16
11		38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	2			N	16
12		41056 X	41056	-0-	-0-	-0-	41056	2			N	16
01		23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2			N	16
02		36859 X	33518	-0-	-3341	-0-	33518	2			N	16
03		41044 X	30682	-0-	-10362	-0-	30682	2			N	16

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												

10		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	58
11		2580 X	2544	-0-	-36	-0-	2544	2			N	58
12		2790 X	2556	-0-	-234	-0-	2555	2	1	9	N	58
01		2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			N	58
02		2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2341	2			N	58
03		2883 X	2532	-0-	-351	-0-	2532	2			N	58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												

10		27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	27493	2	355	9	N	135
11		31475 X	31475	-0-	-0-	-0-	31089	2	386	9	N	180
12		37755 X	37755	-0-	-0-	-0-	37650	2	105	9	N	137
01		39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	39122	2	50	9	N	168
02		43826 X	43826	-0-	-0-	-0-	43399	2	427	9	N	351
*03		40687 X	40687	-0-	-0-	-0-	40106	2	581	9	N	312

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												

10		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	51
11		1860 X	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	51
12		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	61
01		2604 X	1933	-0-	-671	-0-	1933	2			N	61
02		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	69
03		2945 N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776												

10		3100 N	10153	-0-	7053	-0-	7053	2			N	14
11		3000 N	13057	-0-	10057	-0-	17110	2			N	14
12		3100 N	12113	-0-	9013	-0-	26123	2			N	14
01		27420 X	1297	-0-	-26123	-0-	1297	2			N	14
02		1972 X	323	-0-	-1649	-0-	323	2			N	14
03		2108 X	174	-0-	-1934	-0-	174	2			N	14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC FEE 62			WELL #: 1			RRCID -> 244822			COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
APC C26-1			WELL #: 1			RRCID -> 245063			COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GILLS 9			WELL #: 2			RRCID -> 248608			COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400				
10	8339	X	7530	-0-	-809	-0-	7530	2		N	-0-					36
11	7530	X	6647	-0-	-883	-0-	6647	2		N	-0-					36
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2		N	-0-					36
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2		N	-0-					36
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2		N	-0-					36
*03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2		N	-0-					36
HUGHES & TALBOT 75-24			WELL #: 1			RRCID -> 251500			COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370				
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
02	406	N	244	-0-	-162	-0-	197	2	47	9	N	43	4	8		123
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8		123
BOWDLE 48			WELL #: 2			RRCID -> 251501			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173				
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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				20
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-				20
APC 75-30			WELL #: 1			RRCID -> 251502			COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853				
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
02	4147	X	3619	-0-	-528	-0-	3619	2			N	-0-				194
03	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	3855	2			N	-0-				194
APC 75-32			WELL #: 1			RRCID -> 252473			COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090				
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
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	2			N	-0-				184
03	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-				184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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
02		23432 X	23297	-0-	-135	-0-	23068	2	229	9	N	208	191	1	4 8	323
03		25048 X	23694	-0-	-1354	-0-	23224	2	470	9	N	427	372	1	2 8	376

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																
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
02		3161 X	2543	-0-	-618	-0-	2543	2			N	-0-				120
*03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-				120

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																
10		2790 X	574	-0-	-2216	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8		90
11		2700 X	712	-0-	-1988	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8		90
12		2790 X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-				90
01		2790 X	1294	-0-	-1496	-0-	1293	2	1	9	N	1				91
02		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				91
*03		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				91

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																
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
02		82427 X	82427	-0-	-0-	-0-	81888	2	539	9	N	490	567	1	7 8	164
*03		85821 X	85821	-0-	-0-	-0-	85279	2	542	9	N	493	372	1	4 8	281

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																
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			N	-0-				201
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-				201
02		5249 X	4630	-0-	-619	-0-	4628	2	2	9	N	2	2	8		201
03		5735 X	4363	-0-	-1372	-0-	4363	2			N	-0-				201

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M	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
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
02	1479 X	882	-0-	-597	-0-	882	2		N	-0-			17
*03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M	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
10	6231 X	6158	-0-	-73	-0-	1488	1	4670	3	N	-0-		-0-
11	6450 X	6111	-0-	-339	-0-	1440	1	4671	3	N	-0-		-0-
12	6665 X	6084	-0-	-581	-0-	1440	1	4644	3	N	-0-		-0-
01	6665 X	5614	-0-	-1051	-0-	1488	1	4126	3	N	-0-		-0-
02	5713 X	5521	-0-	-192	-0-	1392	1	4129	3	N	-0-		-0-
03	6107 X	5998	-0-	-109	-0-	1488	1	4510	3	N	-0-		-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M	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
10	21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	1488	1	20077	3	N	-0-		-0-
11	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	1440	1	27884	3	N	-0-		-0-
12	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	1440	1	24315	3	N	-0-		-0-
01	19685 X	19470	-0-	-215	-0-	1488	1	17982	3	N	-0-		-0-
02	27144 X	20878	-0-	-6266	-0-	1392	1	19486	3	N	-0-		-0-
03	29016 X	16628	-0-	-12388	-0-	1488	1	15140	3	N	-0-		-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M	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
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-		37
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-		37
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-		37
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-		37
02	261 N	194	-0-	-67	-0-	35	1	159	3	N	-0-		37
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	37	1	56	3	N	-0-		37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M	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
10	30318 X	16735	-0-	-13583	-0-	1705	1	15030	3	N	-0-		-0-
11	29340 X	2177	-0-	-27163	-0-	1650	1	527	3	N	-0-		-0-
12	15469 X	14504	-0-	-965	-0-	1100	1	13404	3	N	-0-		-0-
01	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	1705	1	19121	3	N	-0-		-0-
02	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1595	1	17539	3	N	-0-		-0-
*03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	1705	1	13823	3	N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	37 1	5606 3	N	-0-		-0-
11		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	36 1	6377 3	N	-0-		-0-
12		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	36 1	2215 3	N	-0-		-0-
01		1426 X	1321	-0-	-105	-0-	37 1	1284 3	N	-0-		-0-
02		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	35 1	3195 3	N	-0-		-0-
*03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	37 1	4607 3	N	-0-		-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
10		279 N	184	-0-	-95	-0-	37 1	147 3	N	-0-		-0-
11		270 N	102	-0-	-168	-0-	36 1	66 3	N	-0-		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	36 1	137 3	N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1	175 3	N	-0-		-0-
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	35 1	32 3	N	-0-		-0-
03		186 N	58	-0-	-128	-0-	37 1	21 3	N	-0-		-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	37 1	948 3	N	-0-		-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	36 1	905 3	N	-0-		-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	36 1	696 3	N	-0-		-0-
01		899 N	205	-0-	-694	-0-	37 1	168 3	N	-0-		-0-
02		841 N	324	-0-	-517	-0-	35 1	289 3	N	-0-		-0-
*03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	37 1	1139 3	N	-0-		-0-

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306												
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836												
10		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-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	87 1	197 2	N	-0-		-0-
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	93 1	232 2	N	-0-		-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH	17804	PERF.15442	- 17556
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
10		3100 N	3992	-0-	892	892	3992	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3748	-0-	748	1640	3745	2	N	3	3	8	-0-
12		3100 N	2984	-0-	-116	1524	2984	2	N	-0-			-0-
01		2957 X	1433	-0-	-1524	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
02		1798 X	320	-0-	-1478	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*03		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10		22878 X	12519	-0-	-10359	-0-	12518	3	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-			-0-
02		DLQ G-10	11888	-0-	11888	11888	11888	3	N	-0-			-0-
*03		24666 X	12778	-0-	-11888	-0-	12778	2	N	-0-			-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984										TOTAL DEPTH	17700	PERF.15013	- 15048
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-
02		DLQ G-10	4524	-0-	4524	4524	4524	3	N	-0-			-0-
*03		8874 X	4350	-0-	-4524	-0-	4350	2	N	-0-			-0-
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985										TOTAL DEPTH	18000	PERF.17538	- 17570
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-
02		DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3712	3	N	-0-			-0-
*03		8262 X	4550	-0-	-3712	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985										TOTAL DEPTH	18000	PERF.16954	- 17528
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
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

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
*02		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12651	3	59 9 N	54		94
*03		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14376	2	79 9 N	72		166

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
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-
02	DLQ	G-10	23724	-0-	23724	23724	23724	3	N	-0-		-0-
*03		46681 X	22957	-0-	-23724	-0-	22957	2	N	-0-		-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
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-		-0-
02	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	2280	2280	3	N	-0-		-0-
*03		1100 N	2461	-0-	1361	3641	2461	2	N	-0-		-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
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-	-0-	3	N	-0-		33
*01		28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3	N	-0-		33
02	DLQ	G-10	29787	-0-	29787	29787	29787	3	N	-0-		33
*03		63603 X	33816	-0-	-29787	-0-	33815	2	1 9 N	1		34

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676												
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
02	DLQ	G-10	18405	-0-	18405	18405	18405	3	N	-0-		52
*03		41708 X	23303	-0-	-18405	-0-	23303	2	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												
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		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3	N	-0-		455
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2 9 N	2	2 8	455
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-	3	N	NO RPT		455

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		31 N		3	-0-	-28		3	3		N	-0-			299
11		25 N		25	-0-	-0-		25	3		N	-0-			299
12		25 N		25	-0-	-0-		25	3		N	-0-			299
01		24 N		24	-0-	-0-		24	3		N	-0-			299
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			299
03		31 N		20	-0-	-11		20	3		N	-0-			299

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346															
10	4	N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			75
11	1	N		-0-	-0-	-1					N	-0-			75
12	10	N		-0-	-0-	-10					N	-0-			75
01	4	N		-0-	-0-	-4					N	-0-			75
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
10	279	N		-0-	-0-	-279					N	-0-			171
11	295	N		295	-0-	-0-		295	2		N	-0-			171
12	1586	N		1586	-0-	-0-		1586	2		N	-0-			171
01	1480	N		1480	-0-	-0-		1480	2		N	-0-			171
02	1492	N		1492	-0-	-0-		1491	3	1	9	N	1	8	171
03	1581	N	NO RPT	-0-	-0-	-1581					N	NO RPT			171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG		-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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
10	5478	X		5478	-0-	-0-		5478	2		N	-0-			227
11	4620	X		4620	-0-	-0-		4464	2	156	9	N	142		369
12	4456	X		4456	-0-	-0-		4456	2			N	-0-		369
01	4417	X		4417	-0-	-0-		4417	3			N	-0-		369
02	3676	X		3676	-0-	-0-		3676	3			N	-0-		369
03	620	X	NO RPT	-0-	-0-	-620						N	NO RPT		369

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
10	9394	X		9394	-0-	-0-		9394	2			N	-0-		36
11	9172	X		9172	-0-	-0-		9172	2			N	-0-		36
12	9569	X		9569	-0-	-0-		9569	2			N	-0-		36
01	9431	X		9431	-0-	-0-		9431	2			N	-0-		36
02	8820	X		8820	-0-	-0-		8819	3	1	9	N	1	8	36
03	9207	X	NO RPT	-0-	-0-	-9207						N	NO RPT		36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-17		WELL #: 1			RRCID -> 216532			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555		
M	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	
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	N	60			89	
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			89	
02	1566 X	601	-0-	-965	-0-	599	3	N	2	2	8	89	
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			89	

UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1			RRCID -> 218156			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669		
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2478	2	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	
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	4	4	8	102	
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			102	

UNIVERSITY 20-20		WELL #: 1			RRCID -> 220801			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348		
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	N	1			125	
01	12028 X	11027	-0-	-1001	-0-	11027	2	N	-0-			125	
02	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13109	3	N	4	4	8	125	
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			N	NO RPT			125	

WEST 28		WELL #: 1			RRCID -> 223853			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306		
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	
02	3306 X	3221	-0-	-85	-0-	3221	3	N	-0-			85	
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			85	

UNIVERSITY 20-16		WELL #: 1A			RRCID -> 225728			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432		
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	
02	870 X	348	-0-	-522	-0-	348	3	N	-0-			138	
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			138	

BOYD 29-9		WELL #: 1			RRCID -> 226037			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154		
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			362	

UNIVERSITY 19-2		WELL #: 1			RRCID -> 226066			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605		
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	
02	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8013	3	N	1	1	8	330	
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT			330	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-				276
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	2		6	9	5				281
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3855	2		13	9	12				293
01		2790 X	2548	-0-	-242	-0-	2492	2		56	9	51				344
02		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	3		1	9	1		1	8	344
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				344

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - P/A 02/19/16																

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																
10		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6338	2	123	9	N	112				1320
11		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4782	2		99	9	90				1410
12		3100 N	4864	-0-	1764	1764	4809	2		55	9	50		181	1	1279
01		6150 X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2		18	9	16				1295
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	3		21	9	19			2	1312
03		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				1312

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																
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
02		4988 X	2322	-0-	-2666	-0-	2322	3			N	-0-				427
03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT				427

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																
10		26722 X	26111	-0-	-611	-0-	26101	2		10	9	9				432
11		25860 X	23776	-0-	-2084	-0-	23776	2			N	-0-				432
12		26722 X	21440	-0-	-5282	-0-	21348	2		92	9	84				516
01		26412 X	24287	-0-	-2125	-0-	24275	2		12	9	11				527
02		23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	23147	3		3	9	3			3	527
03		23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT				527

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
10		1085 X	708	-0-	-377	-0-	698	3		10	9	9				80
11		1050 X	414	-0-	-636	-0-	414	3			N	-0-				80
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5142	3		55	9	50				130
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3		3	9	3				133
02		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2073	3		17	9	15				148
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				148

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																
10		10819 X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2			N	-0-				113
11		9600 X	8868	-0-	-732	-0-	8868	2			N	-0-				113
12		10819 X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-				113
01		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-				113
02		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3		2	9	2			2	113
03		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT				113

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-			92
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3099	3	79	9	N	72			164
12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2871	3	129	9	N	117			281
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-			281
02		2726 X	1522	-0-	-1204	-0-	1522	3			N	-0-			281
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			281

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474															
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233															
10		8897 X	7612	-0-	-1285	-0-	7612	2			N	-0-			187
11		8460 X	6943	-0-	-1517	-0-	6943	2			N	-0-			187
12		8742 X	7020	-0-	-1722	-0-	7020	2			N	-0-			187
01		8494 X	7202	-0-	-1292	-0-	7202	2			N	-0-			187
02		7917 X	7166	-0-	-751	-0-	7166	3			N	-0-			187
03		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486															
10		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	3			N	-0-			51
11		18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	3			N	-0-			51
12		22444 X	18411	-0-	-4033	-0-	18411	3			N	-0-			51
01		22444 X	19256	-0-	-3188	-0-	19256	3			N	-0-			51
02		17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	17231	3	1	9	N	1	1	8	51
03		18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT			51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324															
10		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-			159
11		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			159
12		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-			159
01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-			159
02		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-			159
03		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
10		14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-			55
11		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-			55
12		10850 X	1003	-0-	-9847	-0-	1003	3			N	-0-			55
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207															
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

10		4 N		4 -0-	-0-	-0-		4	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		4 N		-0- -0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776															
10		INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
10		53 N		53 -0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-			900
11		2482 N		2482 -0-	-0-	-0-		2482	3		N	-0-			900
12		3100 N		3113 -0-	13	-0-		3113	3		N	-0-			900
01		2825 N		2812 -0-	-13	-0-		2812	3		N	-0-			900
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			900
03		1426 N		NO RPT -0-	-1426	-0-					N	NO RPT			900

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219															
10		T. A.		4384 -0-	4384	8797		4384	3		N	-0-			28
11		12592 X		3795 -0-	-8797	-0-		3795	3		N	-0-			28
12		3603 X		3603 -0-	-0-	-0-		3567	3		N	33			61
01		4371 X		3645 -0-	-726	-0-		3600	3		N	41			102
02		3944 X		2955 -0-	-989	-0-		2953	3		N	2		2 8	102
03		4216 X		NO RPT -0-	-4216	-0-					N	NO RPT			102

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
10		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			264
11		3 N		-0- -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
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			264
03		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															
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
02		5083 X		5083 -0-	-0-	-0-		5081	3		N	2		2 8	52
03		2139 X		NO RPT -0-	-2139	-0-					N	NO RPT			52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
10		279 N		92 -0-	-187	-0-		92	2		N	-0-			92
11		3 N		-0- -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
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03		124 N		NO RPT -0-	-124	-0-					N	NO RPT			92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540														
10	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	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-			53
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-			53
03	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														
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	724	-0-	-1725	-0-	724	3			N	-0-			47
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			47
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529														
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
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			184
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780														
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-
02	11368 X	10542	-0-	-826	-0-	10542	3			N	-0-			-0-
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719			UNIVERSITY 20-15			WELL #: 1			RRCID -> 239097								
			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 17800			PERF.15370 - 16947								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10		465 N	158	-0-	-307		157 2	1 9	N			54					
11		630 N	-0-	-0-	-630				N			54					
12		558 N	-0-	-0-	-558				N			54					
01		155 N	-0-	-0-	-155				N			54					
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N			54					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		54					

WHEAT TRUST C27-4 LOV			WELL #: 1			RRCID -> 239124			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 17900			PERF.14974 - 17468		
10		3875 X	1865	-0-	-2010		1865 2		N			-0-					
11		6609 X	6609	-0-	-0-		6609 2		N			-0-					
12		7502 X	6980	-0-	-522		6980 2		N			-0-					
01		7502 X	1113	-0-	-6389		1113 2		N			-0-					
02		783 X	50	-0-	-733		50 3		N			-0-					
03		837 X	NO RPT	-0-	-837				N	NO RPT		-0-					

UNIVERSITY 19-28			WELL #: 1			RRCID -> 239256			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 17800			PERF.15460 - 17437		
10		3100 N	3164	-0-	64		3164 3		N			198					
11		2107 N	2043	-0-	-64		2043 3		N			198					
12		1944 N	1944	-0-	-0-		1943 3	1 9	N			199					
01		1815 X	1815	-0-	-0-		1815 3		N			199					
02		1697 X	1697	-0-	-0-		1697 3		N			199					
03		1643 X	NO RPT	-0-	-1643				N	NO RPT		199					

UNIVERSITY 20-5			WELL #: 2			RRCID -> 243053			COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 17700			PERF.16269 - 17143		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			316					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			316					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			316					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			316					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			316					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		316					

HALEY 28-27			WELL #: 1			RRCID -> 245266			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 17000			PERF.14924 - 15544		
10		25513 X	21396	-0-	-4117		21396 2		N			310					
11		24690 X	23107	-0-	-1583		23107 2		N			310					
12		25513 X	21982	-0-	-3531		21980 2	2 9	N			312					
01		21390 X	15565	-0-	-5825		15565 2		N			312					
02		21086 X	21086	-0-	-0-		21052 3	34 9	N			343					
03		22940 X	NO RPT	-0-	-22940				N	NO RPT		343					

UNIVERSITY 19-9			WELL #: 2			RRCID -> 245966			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 17536			PERF.14937 - 17488		
10		16778 X	16778	-0-	-0-		16778 2		N			29					
11		17006 X	17006	-0-	-0-		16997 2	9 9	N			37					
12		17217 X	17217	-0-	-0-		17216 2	1 9	N			38					
01		11028 X	11028	-0-	-0-		11028 2		N			38					
02		16867 X	16867	-0-	-0-		16863 3	4 9	N		4 8	38					
03		1426 X	NO RPT	-0-	-1426				N	NO RPT		38					

TOM MCKNIGHT 21			WELL #: 1			RRCID -> 246933			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 16722			PERF.15540 - 16100		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

10	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	-0-	10163 3		N	-0-			32
11	9480 X	9125	-0-	-355	-0-	-0-	9125 3		N	-0-			32
12	10168 X	9027	-0-	-1141	-0-	-0-	9027 3		N	-0-			32
01	10168 X	8937	-0-	-1231	-0-	-0-	8937 3		N	-0-			32
02	9512 X	8271	-0-	-1241	-0-	-0-	8271 3		N	-0-			32
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-	-0-			N	NO RPT			32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

10	930 N	850	-0-	-80	-0-	-0-	850 2		N	-0-			25
11	900 N	692	-0-	-208	-0-	-0-	692 2		N	-0-			25
12	930 N	554	-0-	-376	-0-	-0-	554 2		N	-0-			25
01	837 N	561	-0-	-276	-0-	-0-	561 2		N	-0-			25
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			25
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			N	NO RPT			25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

10	5983 X	5391	-0-	-592	-0-	-0-	5260 3	131 9	N	119			232
11	5610 X	2355	-0-	-3255	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			232
12	4123 X	2175	-0-	-1948	-0-	-0-	2119 3	56 9	N	51			283
01	5394 X	3140	-0-	-2254	-0-	-0-	3121 3	19 9	N	17			300
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	4945 3	12 9	N	11	2 8		309
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-			N	NO RPT			309

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2014 - P&A 09/14/14

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-			78
01		3069 X	1	-0-	-3068	-0-		1	1	N	-0-			78
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			78
03		5 X	3	-0-	-2	-0-		3	3	N	-0-			78

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
10		T. A.	87587	-0-	87587	-0-	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
02		90945 X	90945	-0-	-0-	-0-		90945	3	N	-0-			225
*03		119945 X	119945	-0-	-0-	-0-		119945	3	N	-0-			225

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760														
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			499
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			499
12		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			499
01		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			499
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			499
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			499

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
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-
02		7308 X	6985	-0-	-323	-0-		717	1	6268	2	N	-0-	-0-
*03		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-		792	1	7076	2	N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	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

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
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

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
12	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	77	9						
01	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	851	1	11210	2	N	-0-		98
*02	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	613	1	7859	2	N	-0-		98
						680	1	8682	2	N	1	1 8	98
						1	9						
*03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	536	1	5946	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

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-
02	928	290	-0-	-638	7998	290	3		N	-0-			-0-
03	992	846	-0-	-146	7852	842	3	4 9	N	4	4 8		-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
 DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

10	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-
02	9193 X	8916	-0-	-277	-0-	8916	3	Y	-0-			-0-
*03	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

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-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

HALLEY (DEVONIAN)			//CONT.//	38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			//CONT.//	251726								
SEALY & SMITH UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362								
SEALY SMITH -B-			WELL #:	1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
10	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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHALIDA, JOHN H.				768650								
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-			WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				120656								
SEALY SMITH FOUNDATION -I-			WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533
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					
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	29	1	2800	2	N	443	546 1 179
						487	9					
*03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	N	552	533 1 198
						607	9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	N	3		59
03	2542 X	2242	-0-	-300	-0-	2228	3	14	9	N	13		72

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	7960	3	480	4	N	27	172 1	71
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
02	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9601	3	33	9	N	30		186
*03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10108	3	34	9	N	31	165 1	52

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
02	2441 N	1461	-0-	-980	-0-	1458	3	3	9	N	3		156
*03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3621	3	9	9	N	8		164

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	1827 N	1654	-0-	-173	-0-	1654	3			N	-0-		-0-
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-		-0-

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

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		082967												
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326						
10	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING		882776												
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944						
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A						
10	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-
*02	2726 X	2547	-0-	-179	-0-					N	-0-			-0-
*03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A						
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-
02	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	6191	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6604	-0-	6604	12795	6604	3			N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC KINCAID A			//CONT.// 714221	38581 333 NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
			WELL #:	1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10	6420	-0-	6420	6420	6420	3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6420				N	NO RPT		-0-

HAMON (5270) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES "AU" FEE			38581 666 148113	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
			WELL #:	2	RRCID -> 039981	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5210 - 5252				
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	84	-0-	-164	-0-				N	-0-		-0-
*02	116 N	34	-0-	-82	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING ONEY BROS.			882776		RRCID -> 084584	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 5150 - 5176				
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		163
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	84 1	79
08	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3		Y	-0-		79
*09	DLQ G-10	27	-0-	27	146	5	3	22 9	Y	20	95 1	4
10	DLQ G-10	104	-0-	104	250	104	3		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	98	-0-	98	348	98	3		Y	-0-		4
*12	416 N	68	-0-	-348	-0-	68	3		Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

ONEY BROS. (SUN)				1	RRCID -> 132403	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 21197	PERF. 5142 - 5184				
*06	635 N	7	-0-	-628	-0-	7	3		Y	-0-		61
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-	37 1	24
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		24
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20 9	Y	18	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

HARPER (DEVONIAN) OXY USA WTP LP HARPER DEVONIAN UNIT			39176 332 630555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
			WELL #:	709	RRCID -> 195955	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9917 - 10055				
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-
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-		-0-
03	6014 X	3613	-0-	-2401	-0-	3613	2		N	-0-		-0-

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.// 39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	4234	-0-	-2493	-0-	4234 2	N	-0-		-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 12035 - 12150		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//	280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11543 - 12020	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12150 - 12365	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11680 - 11948	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11910 - 12096	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//	280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11494 - 11812
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//	280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11466 - 11789	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11684 - 11937	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//	280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11834 - 12124			
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
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11913 - 12158			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11698 - 11924			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964		
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR																
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632																
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A 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

10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097																
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11692 - 11910
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//	280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	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
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	11893 - 15677	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034 - 12190	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11992 - 12314	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	11750 - 12043	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 444		RRCID -> 020061		COMPL. DATE 04/29/1961		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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 454		RRCID -> 020065		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 461		RRCID -> 020067		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 472		RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 482		RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 492		RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A 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
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 495		RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 511		RRCID -> 020081		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	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 #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 592		RRCID -> 020086		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 641		RRCID -> 020091		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722		
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11847 - 15909		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12182 - 12350		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 11838	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168	COMPL. DATE 07/04/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 11400 - 11588		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH 11629	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451	COMPL. DATE 07/28/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 11675	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH 11861	PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 032876		COMPL. DATE 03/18/1964		TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 496		RRCID -> 032877		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 033633		COMPL. DATE 06/08/1964		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 048810		COMPL. DATE 06/06/1970		TOTAL DEPTH 12100 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632															
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174															
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		

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164															
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	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-
02	213570	X	213570	-0-	-0-	-0-	212809	2	761	9	N	692	692	1	-0-
*03	236622	X	236622	-0-	-0-	-0-	235688	2	934	9	N	849	849	1	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826															
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972															
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938															
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147															
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 173373		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4304H		RRCID -> 184825		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998			
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2507 H		RRCID -> 219100		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11620 - 11900	
M	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR					
COG OPERATING LLC				166150									
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	12082 - 12211	
10	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-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21 9	Y	19			19

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

HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708									
MC DIVITT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	205915	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5213 - 5225	
10	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-
02	3306 X	2554	-0-	-752	-0-	2554	1		N	-0-			-0-
03	3534 X	2754	-0-	-780	-0-	2754	1		N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140 - 5180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5218 - 5296
10	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
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		268
03	682 N	344	-0-	-338	-0-	344	1		N	-0-		268

OIL AND GAS DIVISION

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

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676		
10	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
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	89
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-	89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
10	2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1650	2	3 9 N	3	53
11	3000 N	3230	-0-	230	-0-	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
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1413	2	39 9 N	35	107
*03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	2	17 9 N	15	122

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773	
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			
02	725 N	697	-0-	-28	-0-	697	2	Y	-0-	25			
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2	Y	-0-	25			

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754	
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-			
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	-0-	1135	3	N	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	1192	-0-	1192	-0-	1192	3	N	-0-	-0-			

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832		
10	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
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	42
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1	N	-0-	42

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708												
NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083												
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
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-
02	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												
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630												
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-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571												
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	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
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	36			137
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28			165

B & B ENERGY 039763												
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

10	11	12	01	02	*03	4712 X	3507	-0-	-1205	-0-	3507	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	3260	-0-	-1300	-0-	3260	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	3164	-0-	-1548	-0-	3164	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	3422 X	3089	-0-	-333	-0-	3085	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

10	11	12	01	02	*03	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-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8083	2	4	9	N	4	4	8							-0-
*03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

10	11	12	01	*02	03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3	N	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

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-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
 MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

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	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

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

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

10		0 #	-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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		743279									
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658			
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
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666			
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	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246			
10	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
02	0 W	6	-0-	6	6	6 3		N	-0-		109
03	3627 X	185	-0-	-3442	-0-	185 3		N	-0-		109

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434			
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-
02	725 X	1	-0-	-724	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	930 X	4	-0-	-926	-0-	4 3		N	-0-		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHALK ESTATE		42971 664 ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD								
		172232		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716		
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
*09	T. A.	785	-0-	785	785	595	3	190	9	Y	173	346	0	88
10	T. A.	908	-0-	908	1693	833	3	75	9	Y	68	81	0	75
11	T. A.	609	-0-	609	2302	573	3	36	9	Y	33			108
12	3281 R	979	-0-	-2302	-0-	953	3	26	9	Y	24			132
*01	1085 #	792	-0-	-293	-0-	792	3			Y	-0-			132
*02	1015 #	683	-0-	-332	-0-	465	3	218	9	Y	198	265	0	65
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	90			155

LEGACY RESERVES OPERATING LP COLE, JOHN OTIS		495445		WELL #: 1		RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7362 - 7686		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

HOWE (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 8001 JV-P HOWE		43013 300 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
		041867		WELL #: 1		RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 16860		PERF. 10799 - 10873		
10	2790	2736	-0-	-54	-0-	2189	1	521	2	N	24			80
11	2843	2843	-0-	-0-	-0-	2189	1	611	2	N	39			119
12	3506	3506	-0-	-0-	-0-	2189	1	1308	2	N	8			127
01	2827	2827	-0-	-0-	-0-	2189	1	617	2	N	19			146
02	2610	1177	-0-	-1433	-0-	1095	1	34	2	N	44			190
03	2790	547	-0-	-2243	-0-	547	1			N	-0-			190

HOWE (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HOWE GAS UNIT NO. 5		43013 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		003125		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A		
10	2189 N	1770	-0-	-419	-0-	351	1	1055	3	N	-0-			55
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	594	1	2051	3	N	-0-			55
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	756	1	3415	3	N	-0-			55
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	756	1	4541	3	N	-0-			55
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	729	1	4270	3	N	-0-			55
*03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	783	1	3063	3	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF. 12237 - 12395				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206	- 13443
M	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
10	18321 X	12068	-0-	-6253	-0-	507 1	7196 3	N	-0-			-0-
						4365 4						
11	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	858 1	13942 3	N	-0-			-0-
						4101 4						
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	1092 1	20935 3	N	-0-			-0-
						828 4						
01	22227 X	20175	-0-	-2052	-0-	1092 1	18772 3	N	-0-			-0-
						311 4						
02	20358 X	19705	-0-	-653	-0-	1092 1	18613 3	N	-0-			-0-
03	21762 X	20298	-0-	-1464	-0-	1170 1	19128 3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274	- 12543
10	6851 X	6328	-0-	-523	-0-	3773 3	2555 4	N	-0-			-0-
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	6091 3	2166 4	N	-0-			-0-
12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8227 3	754 4	N	-0-			-0-
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7323 3	547 4	N	-0-			-0-
02	7308 X	6734	-0-	-574	-0-	6734 3		N	-0-			-0-
*03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 3		N	-0-			-0-

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111	- 12299
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
02	14123 X	13092	-0-	-1031	-0-	840 1	12252 3	N	-0-			26
03	15097 X	10791	-0-	-4306	-0-	750 1	10041 3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES				
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563										
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886	- 5896
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC.		935534										
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946	- 4956
10	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
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			188
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			188

MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055	- 5062
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	167 1		40
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
02	522 #	300	-0-	-222	-0-	279 2	21 9	N	19			121
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			121

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			10
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-	-0-
*03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-	-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	-0-
01		2418 X	2123	-0-	-295	-0-	2123	3			Y	-0-	-0-
02		2262 X	2153	-0-	-109	-0-	2153	3			Y	-0-	-0-
*03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-	265
*03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-	265

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		2604 N	2277	-0-	-327	-0-	2266	2	11	9	Y	10	2
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	1
02		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1745	2	14	9	Y	13	1
03		2263 N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			Y	-0-	-0-

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		44837 200 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
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-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

BRYANS FARMS		44837 200 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
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-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	93	72 1		39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	68	95 1		12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	69	54 1		27

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	464			1417
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1417

EMPEROR, DEEP (YATES) ALARON ENERGY, INC. COWDEN -37-		45582 666 010450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111 7		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JAMESON, JAHEW "E"		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
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
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	297 3	2 9	N	2		150
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-		150

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN		
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450								
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 6093
M	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	
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-	
02	174 #	149	-0-	-25	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
03	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-		-0-	

O.G.P. OPERATING, INC.				617041		CAPACITY				CNTY: NOLAN		
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048
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-	
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563		CAPACITY				CNTY: WARD		
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	173	2	N	17	8	8	77
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	180	2	N	10			87
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	45	1	42
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			42
02	174 #	127	-0-	-47	-0-	127	2	N	-0-			42
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-			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
10	4712 #	4249	-0-	-463	-0-	4202	3	Y	43	41	1	9
*11	4560 #	3852	-0-	-708	-0-	3806	3	Y	42	42	1	9
*12	4712 #	3914	-0-	-798	-0-	3888	3	Y	24	28	1	5
*01	4464 #	3870	-0-	-594	-0-	3835	3	Y	32	32	1	5
*02	3857	3514	-0-	-343	-0-	3482	3	Y	29	30	1	4
03	4123	3725	-0-	-398	-0-	3684	3	Y	37	34	1	7

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	3	2	Y	1			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			47
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			47
02	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-			47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81			Y	NO RPT			47

RMB OPERATING LLC				714207		CAPACITY				CNTY: WARD		
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
10	2511 X	778	-0-	-1733	-0-	682	3	N	87			137
11	2430 X	69	-0-	-2361	-0-	28	3	N	37			174
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	5			179
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	5			184
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-			N	5			189
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	5			194

JANELLE (WICHITA ALBANY)
ARENA PRODUCTION COMPANY
EDWARDS, J. H. EST. -B-

45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
029586
WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N		4	-0-	-244		4	2		Y	-0-			37
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	4 N		4	-0-	-0-		3	2	1	9	Y	1		38
01	93 N		93	-0-	-0-		93	2		Y	-0-			38
02	DLQ G-10		121	-0-	121		121	2		Y	-0-			38
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			38

CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK ET AL

148113
WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

10	36 N		36	-0-	-0-		36	3		Y	-0-			-0-
*11	46 N		46	-0-	-0-		46	3		Y	-0-			-0-
*12	106 N		106	-0-	-0-		106	3		Y	-0-			-0-
*01	155 N		155	-0-	-0-		155	3		Y	-0-			-0-
*02	135 N		135	-0-	-0-		135	3		Y	-0-			-0-
*03	148 N		148	-0-	-0-		148	3		Y	-0-			-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)
CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK ET AL

45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB)
CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK -A-

45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
148113
WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

01	0	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHO (STRAWN)
LGL ENERGY, INC.
ALEXANDER

47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
500224
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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

PYOTE WELL SERVICE, LLC
I-10 SWD

684431
WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE)															
SLEDGE BROS. OIL CO.															
MITCHELL, ELIZABETH															
WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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-			
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2	N	-0-			-0-			
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			-0-			

ARMSTRONG															
WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319															
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	N	1	178	1	122			
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			122			
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2	N	-0-			122			
03	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			122			

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)															
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.															
LEIMAN															
WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638															
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-			
02	2001 X	1027	-0-	-974	-0-	1027	3	N	-0-			-0-			
03	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	3	N	-0-			-0-			

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC															
HUGHES-TALBOT "27"															
WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810															
10	713 N	566	-0-	-147	-0-	64	1	N	-0-			33			
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	112	1	N	-0-			33			
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	56	1	N	-0-			33			
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	65	1	N	-0-			33			
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	48	1	N	-0-			33			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33			

KERMIT															
BURNS, GENE OIL & GAS															
LOVETT, J. C.															
WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653															
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-			
02	58 #	32	-0-	-26	-0-	32	3	N	-0-			-0-			
*03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-			

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC															
WALTON, J. B.															
WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130															
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	189	2	N	47			163			
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			163			
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	79	2	N	27			190			
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	127	2	N	35			225			
02	203 #	150	-0-	-53	-0-	125	2	N	23	165	1	83			
03	217 #	78	-0-	-139	-0-	77	2	N	1			84			

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522														
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323														
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225														
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
10		3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060														
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264														
10		713 #	489	-0-	-224	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
11		690 #	471	-0-	-219	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
12		713 #	581	-0-	-132	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-
01		558 #	499	-0-	-59	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
*02		510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
03		589 #	508	-0-	-81	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
APACHE CORPORATION 027200														
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A														
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE

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
02		13717 #	13093	-0-	-624	-0-	12886 3	207	9	Y	188	137	1		272
03		15314 #	13645	-0-	-1669	-0-	13414 3	231	9	Y	210	272	1		210

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410															
10		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
02		15201 R	15201	-0-	-0-	-0-	15063 3	138	9	N	125	91	1		181
*03		17187 R	17187	-0-	-0-	-0-	17046 3	141	9	N	128	181	1		128

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865															
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512															
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
02		4350 #	207	-0-	-4143	-0-	122 3	85	9	Y	77	114	1		54
03		4650 #	999	-0-	-3651	-0-	916 3	83	9	Y	75	51	1		78

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562															
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
02		4350 #	2213	-0-	-2137	-0-	2211 3	2	9	Y	2	3	1		1
03		3224 #	1979	-0-	-1245	-0-	1977 3	2	9	Y	2	1	1		2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076
 MCCUTCHEEN, 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		3335 X	1704	-0-	-1631	-0-	1676	3	28	9	Y	25					224
*03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4211	3	45	9	Y	41					265

CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 132340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
		WELL #: 29		RRCID -> 195214		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202			
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
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 3	1 9	Y	1	1 1	1	0

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188			
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
02	406 N	133	-0-	-273	-0-	133 3		Y	-0-			11
03	558 N	390	-0-	-168	-0-	390 3		Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180			
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711 3	1 9	Y	1	1 1	1	1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248			
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 3	1 9	Y	1	1 1	1	1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242			
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1104 3	6 9	Y	5	5 1	4	4
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204 3	6 9	Y	5	5 1	4	4
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302 3	6 9	Y	5	5 1	4	4
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1326 3	11 9	Y	10	10 1	4	4
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368 3	9 9	Y	8	8 1	4	4
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363 3	6 9	Y	5	5 1	4	4

CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724			
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
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			7
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13		WELL #: 6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497			
10	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
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		Y	-0-			14
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			14

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
BAIRD, W. E.				WELL #: 1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1954	RRCID -> 170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944
10	3565 X	3421	-0-	-144	-0-	-0-	3421	3	Y	-0-	-0-
11	3450 X	3251	-0-	-199	-0-	-0-	3251	3	Y	-0-	-0-
12	3751 X	3172	-0-	-579	-0-	-0-	3172	3	Y	-0-	-0-
01	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	-0-	3019	3	Y	-0-	-0-
02	3509 X	2737	-0-	-772	-0-	-0-	2737	3	Y	-0-	-0-
03	3410 X	2688	-0-	-722	-0-	-0-	2688	3	Y	-0-	-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1955	RRCID -> 170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906
10	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	-0-	3097	3	Y	-0-	-0-
11	3390 X	2946	-0-	-444	-0-	-0-	2946	3	Y	-0-	-0-
12	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	-0-	2871	3	Y	-0-	-0-
01	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-	-0-
02	2900 X	2140	-0-	-760	-0-	-0-	2140	3	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	-0-	2104	3	Y	-0-	-0-

LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-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
10	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	-0-	2662	3	Y	-0-	-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3	Y	-0-	-0-
12	2232 N	2165	-0-	-67	-0-	-0-	2165	3	Y	-0-	-0-
01	2666 N	1853	-0-	-813	-0-	-0-	1853	3	Y	-0-	-0-
02	2552 N	1589	-0-	-963	-0-	-0-	1589	3	Y	-0-	-0-
03	2170 N	1563	-0-	-607	-0-	-0-	1563	3	Y	-0-	-0-

STATE WALTON				WELL #: 1	RRCID -> 173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STATE WALTON				WELL #: 5	RRCID -> 173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480
10	11749 X	11401	-0-	-348	-0-	-0-	11204	3	197 9	Y	179 137 1 152
11	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	-0-	11351	3	157 9	Y	143 60 1 235
12	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	-0-	11754	3	110 9	Y	100 260 1 75
01	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	-0-	11425	3	113 9	Y	103 63 1 115
02	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	-0-	10333	3	103 9	Y	94 71 1 138
*03	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	-0-	11599	3	116 9	Y	105 138 1 105

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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
02		3277 X	2962	-0-	-315	-0-	2927 3	35 9	Y	32	33 1	4
03		3503 X	3213	-0-	-290	-0-	3178 3	35 9	Y	32	31 1	5
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		Y	-0-		-0-
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		Y	-0-		-0-
12		2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2425 3		Y	-0-		-0-
01		2449 N	2396	-0-	-53	-0-	2396 3		Y	-0-		-0-
02		2291 N	2236	-0-	-55	-0-	2236 3		Y	-0-		-0-
03		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398 3		Y	-0-		-0-
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1892 3	114 4	Y	52	65 1	28
							57 9					
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	875 3	547 4	Y	31	37 1	22
							34 9					
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1358 3	32 9	Y	29	24 1	27
01		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1265 3	34 9	Y	31	32 1	26
02		1276 N	1174	-0-	-102	-0-	1143 3	31 9	Y	28	31 1	23
03		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1279 3	30 9	Y	27	31 1	19
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
10		930 N	701	-0-	-229	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
11		780 N	692	-0-	-88	-0-	375 3	317 4	Y	-0-		-0-
12		806 N	694	-0-	-112	-0-	613 3	81 4	Y	-0-		-0-
01		713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	528 3	326 4	Y	-0-		-0-
*03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		Y	-0-		-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942												
10		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1602 2	87 9	N	79		161
11		1620 X	1123	-0-	-497	-0-	1038 2	85 9	N	77		238
12		2170 X	1199	-0-	-971	-0-	1112 2	87 9	N	79	181 1	136
01		2170 X	987	-0-	-1183	-0-	886 2	101 9	N	92		228
02		2030 X	583	-0-	-1447	-0-	487 2	96 9	N	87	177 1	138
03		1674 X	1206	-0-	-468	-0-	1127 2	79 9	N	72		210

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098		
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944		
10	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
02	2305 N	1954	-0-	-351	-0-	1954	2				Y	-0-		79
03	1798 X	1558	-0-	-240	-0-	1558	2				Y	-0-		79

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982		
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-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2				Y	-0-		-0-
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2				Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974		
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
02	2900 N	2956	-0-	56	707	2913	2	43	9		Y	39		152
*03	3271 X	2564	-0-	-707	-0-	2539	2	25	9		Y	23		175

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050		
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				Y	-0-		95
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						Y	-0-		95
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-	52 1	43
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2				Y	-0-		43
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				Y	-0-		43
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				Y	-0-		42

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BEACH OIL & GAS, INC.		058921										
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BURNS, GENE OIL & GAS				110660							
WALTON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020176	COMPL. DATE 07/30/1962	TOTAL DEPTH 3360	PERF. N/A			
M	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	EOM BALANCE
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-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-

LOVETT, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510 -	2660		
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-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	103	87 3		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. A				WELL #: 3	RRCID -> 127947	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2449 -	2509		
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-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-

GARTEX "B"				WELL #: 10	RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608 -	2697		
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-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	532	362 3		Y	-0-		-0-

LOVETT, J. C. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504 -	2664		
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-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	453	170 3		N	-0-		-0-

LOVETT, J. C. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 145770	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2490 -	2686		
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-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	323	121 3		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			1
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			1
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			1
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			1
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			1
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-			1

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234										
		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453	-	2685
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	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY WALTON, J. B.				561136										
		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535	-	2675
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	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-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A		
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-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693
M	O	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
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	631	-0-	-119	-0-	631 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	453 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2511 - 2581
M	O	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	BALANCE
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2526 - 2702
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	2454 - 2690
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2450 - 2584
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 - 2727
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2484 - 3310
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
*03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
11		1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
*03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854
M	O	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	BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2		N	-0-		-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2361 - 2752
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-		-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2552 - 2856
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2428 - 2615
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614	
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2			N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-		-0-
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	678 2			N	-0-		-0-
12	868 N	694	-0-	-174	-0-	694 2			N	-0-		-0-
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	697 2			N	-0-		-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-		-0-
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742	
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2			N	-0-		-0-
11	2370 N	2012	-0-	-358	-0-	2012 2			N	-0-		-0-
12	2449 N	2058	-0-	-391	-0-	2058 2			N	-0-		-0-
01	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	2070 2			N	-0-		-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-		-0-
*03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2			N	-0-		-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2			N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-		-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2			N	-0-		-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2			N	-0-		-0-
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2			N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508 - 2717	
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-		-0-
11	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1927 2			N	-0-		-0-
12	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972 2			N	-0-		-0-
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982 2			N	-0-		-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-		-0-
*03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217		
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-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-			-0-
*03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2475 - 2641		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570		
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-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661		
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-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559		
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-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-			-0-
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

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-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

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-
02		87 N	35	-0-	-52	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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-
02		87 N	35	-0-	-52	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714							
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600				
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-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

RAW PRODUCTION		694866									
ARGO VEST		WELL #: 4		RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634 - 2750				
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-
02	290 N	139	-0-	-151	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 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				
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-
02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346 - 2516				
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-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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				
10	T. A.	178	-0-	178	1075	178 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-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2485 - 2609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2507 - 2590					
10	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2			Y	-0-				47
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-				47
12	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	2			Y	-0-				47
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				47
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	47	7		-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670					
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653					
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2539 - 2945					
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-				-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-				-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-				-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 11		RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2525 - 2636					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	124888	COMPL. DATE	06/13/1987	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2541 - 2653	
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579 - 2688
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID ->	126701	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2556 - 2740
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524
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
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	311	2		Y	-0-	40
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-	40

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	124	2		N	-0-			61
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			61

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529		
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-
02	493 N	291	-0-	-202	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559		
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	T. A.	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		44	RRCID ->	146605	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2370 - 2472		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		53	RRCID ->	147946	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2416 - 2523		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482		
10	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-
02	319 N	131	-0-	-188	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625								
10	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-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	123	2	45	9	Y	41					81
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	355	2	59	9	Y	54					135

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 307		RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.		WELL #:		824192	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2554 - 2770		
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-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 - 2620		
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-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2356 - 2493		
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-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-			-0-
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		WELL #:		869984	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MCCABE "C" //CONT.// 869984
WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

WALSH & WATTS, INC.
DAUGHERTY "B" 895060
WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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-
02	551 N	337	-0-	-214	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18 2	N	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665
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-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684
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-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235 2	N	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		21 U	RRCID ->	020351	COMPL. DATE	07/31/1959	TOTAL DEPTH	10624	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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 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

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

CARLOW CORP.				132340								
CAMPBELL, NEVA				WELL #:	2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 8508 - 8582
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
STATE WALTON				WELL #:	1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF. N/A
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECO IV, LLC				557076								
MCCUTCHEM, W. A.				WELL #:	1 U	RRCID ->	020318	COMPL. DATE	09/13/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WADDELL "184"				WELL #:	184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4				WELL #:	30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (COLBY) BOPCO, L.P. WALTON, J. B.		49129 132 082967		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
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
WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
11	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
12	3007 #	1342	-0-	-1665	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
01	3193 #	522	-0-	-2671	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	2987 #	241	-0-	-2746	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
03	3193 #	1295	-0-	-1898	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050		
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-
02	58 #	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		WELL #:		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		WELL #:		082967										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		662	RRCID ->	172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	4678 - 5739		
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
02	2900 N	1625	-0-	-1275 B	4405	1597	3	28	9	N	25	26	0	4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4405										
*03	3100 N	1921	-0-	-1179 B	3226	1886	3	35	9	N	32	34	0	2

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557 - 6234		
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
02	990 N	2916	-0-	1926 B	15462	2838	3	78	9	N	71	71	0	12
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			15462										
*03	3503 N	2411	-0-	-1092 B	14370	2339	3	72	9	N	65	72	0	5

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	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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808																	
10		0 W	3936	-0-	3936	7370	3889	3	47	9	Y	43	42	1			37
11		3330	1665	-0-	-1665	5705	1626	3	39	9	Y	35	15	1			57
12		4110	4110	-0-	-0-	5705	4003	3	107	9	Y	97	101	1			53
01		1703	3748	-0-	2045	B	7750	3747	3	1	9	Y	1	45	1		9
02		973 N	3423	-0-	2450	B	10200	3423	3			Y	-0-	6	1		3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			10200												
03		3441 N	3568	-0-	127	B	10327	3568	3			Y	-0-	3	1		-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258																	
10		0 W	1683	-0-	1683	3425	1392	3	84	4	N	188	249	1			102
11		3000 N	1929	-0-	-1071	2354	1064	3	664	4	N	183	155	1			130
12		3100 N	1693	-0-	-1407	947	1498	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
02		1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1597	3	182	9	N	165	184	1		136
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1552	3	182	9	N	165	187	1		114

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246																	
10		62	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11		60	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12		62	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01		31	NO RPT	-0-	-31	B	-31				N	NO RPT					-0-
02		18	NO RPT	-0-	-18	B	-49				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-49												
03		62	NO RPT	-0-	-62	B	-111				N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
LOVETT, H. E.				WELL #:	9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784				
M	O	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

BASHARA, M.J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989				
10	3069	1514	-0-	-1555	201844	1466	2	48	9	N	44					116	
11	2970	1952	-0-	-1018	200826	1918	2	34	9	N	31	1	8			146	
12	3069	2338	-0-	-731	200095	2305	2	33	9	N	30					176	
01	1519	2256	-0-	737	B	200832	2219	2	37	9	N	34	164	1	2	8	44
02	868	1330	-0-	462	B	201294	1301	2	29	9	N	26					70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				201294													
*03	3100 N	2701	-0-	-399	B	200895	2669	2	32	9	N	29					99

STATE-WALTON 'E'				WELL #:	38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	

KEYSTONE (DEVONIAN)				49129 198	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.				082967													
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	2933	3	90	9	N	82	166	0			43	
11	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2942	3	109	9	N	99					142	
12	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	2929	3	125	9	N	114	169	0			87	
01	3038 #	2251	-0-	-787	-0-	2175	3	76	9	N	69					156	
02	2900 #	2870	-0-	-30	-0-	2789	3	81	9	N	74	165	0			65	
03	3100 #	2458	-0-	-642	-0-	2389	3	69	9	N	63					128	

WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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-	
02	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-	
*03	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-	

BASHARA, M. J.				WELL #:	38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	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	
02	174 #	23	-0-	-151	-0-	23	3			Y	-0-					56	
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					56	

KEYSTONE (DEVONIAN)			//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967										
BASHARA, M. J.			WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
02		986 #	860	-0-	-126	-0-	860	3			Y	-0-			63
03		1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-			63

BASHARA, M. J.			WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRUM			WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500			
10		3813 #	3380	-0-	-433	-0-	3380	3			Y	-0-			-0-
11		3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-			-0-
12		4402 #	2368	-0-	-2034	-0-	2368	3			Y	-0-			-0-
01		4185 #	3356	-0-	-829	-0-	3356	3			Y	-0-			-0-
02		3886 #	3664	-0-	-222	-0-	3664	3			Y	-0-			-0-
03		3534 #	3040	-0-	-494	-0-	3040	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			
10		5022 #	3	-0-	-5019	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-			-0-
12		3875 #	2121	-0-	-1754	-0-	2121	3			Y	-0-			-0-
01		2542 #	1237	-0-	-1305	-0-	1101	3	136	4	Y	-0-			-0-
02		1131 #	909	-0-	-222	-0-	909	3			Y	-0-			-0-
*03		2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	1521	3	794	4	Y	-0-			-0-

POGO WALTON B			WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370			
10		4867 #	3650	-0-	-1217	-0-	3650	3			Y	-0-			-0-
11		2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-			-0-
12		5208 #	2631	-0-	-2577	-0-	2631	3			Y	-0-			-0-
01		5208 #	1346	-0-	-3862	-0-	1346	3			Y	-0-			-0-
02		4727 #	1349	-0-	-3378	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
03		3658 #	2706	-0-	-952	-0-	2706	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3			Y	-0-		-0-
11	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 3			Y	-0-		-0-
12	4247 R	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3			Y	-0-		-0-
01	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3			Y	-0-		-0-
02	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	1085 3	1060 4		Y	-0-		-0-
*03	4499 R	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3			Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364
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-
02	5104	5597	-0-	493	1117	5597 3			Y	-0-		-0-
03	5456	7358	-0-	1902	3019	7358 3			Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
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-
02	551 #	40	-0-	-511	-0-	20 3	20 4		Y	-0-		-0-
03	310 #	235	-0-	-75	-0-	235 3			Y	-0-		-0-

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
10	13976	13976	-0-	-0-	-0-	13976 3			Y	-0-		-0-
*11	13780	13780	-0-	-0-	-0-	13780 3			Y	-0-		-0-
*12	13780	13066	-0-	-714	-0-	13066 3			Y	-0-		-0-
*01	13780	10042	-0-	-3738	-0-	9989 3	53 4		Y	-0-		-0-
*02	27560	2514	-0-	-25046	-0-	2514 3			Y	-0-		-0-
*03	27560	11493	-0-	-16067	-0-	11493 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
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-
*02	20204	8227	-0-	-11977	-0-	8227 3			Y	-0-		-0-
*03	20204	12075	-0-	-8129	-0-	12075 3			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4061 #	3632	-0-	-429	-0-	8 1	3624 3	3	Y	-0-			-0-
11	2627 R	2627	-0-	-0-	-0-	3 1	2624 3	3	Y	-0-			-0-
12	4278 #	1925	-0-	-2353	-0-	6 1	1645 3	3	Y	-0-			-0-
						274 4							
01	4278 #	3720	-0-	-558	-0-	3512 3	208 4	4	Y	-0-			-0-
02	3886 #	1496	-0-	-2390	-0-	58 1	982 3	3	Y	-0-			-0-
						456 4							
03	3627 #	3078	-0-	-549	-0-	6 1	3072 3	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170	
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-
02	2958 #	1163	-0-	-1795	-0-	1163 3			Y	-0-			-0-
*03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120	
10	6433	6433	-0-	-0-	-0-	6433 3			Y	-0-			-0-
11	5370	6358	-0-	988	-0-	6358 3			Y	-0-			-0-
12	5549	6164	-0-	615	-0-	1603 3			Y	-0-			-0-
01	5549	5293	-0-	-256	-0-	1347 3	28 4	4	Y	-0-			-0-
02	5191	4151	-0-	-1040	-0-	307 3	4151 3	3	Y	-0-			-0-
03	5549	6049	-0-	500	-0-	807 3	6049 3	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160	
10	11147	11147	-0-	-0-	-0-	11147 3			Y	-0-			-0-
11	5370	10536	-0-	5166	-0-	5166 3			Y	-0-			-0-
12	10532	10532	-0-	-0-	-0-	5166 3			Y	-0-			-0-
01	5549	8485	-0-	2936	-0-	8102 3	44 4	4	Y	-0-			-0-
*02	14388	6286	-0-	-8102	-0-	6286 3			Y	-0-			-0-
*03	14388	9115	-0-	-5273	-0-	9115 3			Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226	
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	4	Y	-0-			-0-
02	3306 #	1801	-0-	-1505	-0-	1801 3			Y	-0-			-0-
03	3286 #	2662	-0-	-624	-0-	2662 3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		5104	1306	-0-	-3798	-0-	1306 3			Y	-0-			-0-
03		5456	5986	-0-	530	530	5986 3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262		
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-
02		2436 #	984	-0-	-1452	-0-	984 3			Y	-0-			-0-
03		3069 #	2816	-0-	-253	-0-	2816 3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328		
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-				Y	-0-			-0-
11		5280	6250	-0-	970	970	6250 3			Y	-0-			-0-
12		10793	10793	-0-	-0-	-0-	10242 3	551	4	Y	-0-			-0-
01		5456	1914	-0-	-3542	-0-	1914 3			Y	-0-			-0-
02		5104	4483	-0-	-621	-0-	2443 3	2040	4	Y	-0-			-0-
03		5456	13463	-0-	8007	8007	13463 3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335		
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	3999	-0-	-1457	-0-	8 1	3910	3	Y	-0-			-0-
							81 4							
02		5104	2717	-0-	-2387	-0-	5 1	2712	3	Y	-0-			-0-
03		5456	4284	-0-	-1172	-0-	16 1	4268	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278		
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-
02		4785 #	2260	-0-	-2525	-0-	2260 3			Y	-0-			-0-
03		5115 #	3253	-0-	-1862	-0-	3253 3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630		
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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	4189	-0-	-1267	-0-	4189 3			Y	-0-			-0-
02		3480 #	3305	-0-	-175	-0-	3249 3	56	4	Y	-0-			-0-
*03		5456	5461	-0-	5	5	5461 3			Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

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	13283	-0-	7827	14157	27 1	12986	3	Y	-0-			-0-
							270 4							
*02		21706	7549	-0-	-14157	-0-	13 1	7536	3	Y	-0-			-0-
*03		21706	10830	-0-	-10876	-0-	39 1	10791	3	Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

10		6466	6466	-0-	-0-	-0-	6 1	6460	3	Y	-0-			-0-
11		5280	6824	-0-	1544	-0-	6824 3			Y	-0-			-0-
12		5456	6227	-0-	771	-0-	2315 3	5909	3	Y	-0-			-0-
01		5456	7451	-0-	1995	-0-	4310 3	7451 3		Y	-0-			-0-
02		5104	1949	-0-	-3155	-0-	1155 3	1062 3	887 4	Y	-0-			-0-
03		5456	5509	-0-	53	1208	5509 3			Y	-0-			-0-

 PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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-
02		5104	4555	-0-	-549	-0-	4555 3			Y	-0-			-0-
03		5456	5305	-0-	-151	-0-	5305 3			Y	-0-			-0-

 PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

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	-0-	6145 3			Y	-0-			-0-
01		5456	6566	-0-	1110	-0-	1799 3	6566 3		Y	-0-			-0-
02		5104	5765	-0-	661	-0-	2460 3	5765 3		Y	-0-			-0-
03		5456	7185	-0-	1729	-0-	4189 3	7185 3		Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

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-
02		290 #	16	-0-	-274	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03		248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

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-
02		4495 #	2041	-0-	-2454	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
03		4805 #	2750	-0-	-2055	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

*04		5280	5899	-0-	619	22604	5899	3			N	-0-					-0-
*05		5456	5747	-0-	291	22895	5747	3			N	-0-					-0-
*06		5280	4321	-0-	-959	21936	4148	3	173	4	N	-0-					-0-
*07		5456	4713	-0-	-743	21193	3617	3	1096	4	N	-0-					-0-
*08		5456	4684	-0-	-772	20421	4533	3	151	4	N	-0-					-0-
*09		5280	4123	-0-	-1157	19264	4019	3	104	4	N	-0-					-0-
*10		5456	4301	-0-	-1155	18109	4301	3			N	-0-					-0-
*11		5280	4939	-0-	-341	17768	4619	3	320	4	N	-0-					-0-
*12		5456	4810	-0-	-646	17122	4810	3			N	-0-					-0-
*01		5456	628	-0-	-4828	12294	534	3	94	4	N	-0-					-0-
*02		5104	208	-0-	-4896	7398	106	3	102	4	N	-0-					-0-
*03		5456	223	-0-	-5233	2165	223	3			N	-0-					-0-

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

10		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-
*02		42562	12182	-0-	-30380	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-
*03		42562	27880	-0-	-14682	-0-	27880	2			Y	-0-					-0-

 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		27336	27336	-0-	-0-	-0-	27336	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5280	7684	-0-	2404	2404	7684	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25112	25112	-0-	-0-	2404	25112	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5456	23439	-0-	17983	20387	23439	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		31247	10860	-0-	-20387	-0-	10860	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		31247	13941	-0-	-17306	-0-	13941	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
10		21967	21967	-0-	-0-	-0-	21967	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5280	15806	-0-	10526	10526	15806	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21304	21304	-0-	-0-	10526	21304	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5456	20451	-0-	14995	25521	20451	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		31956	6435	-0-	-25521	-0-	6435	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		31956	10106	-0-	-21850	-0-	10106	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
10		8255	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5280	5646	-0-	366	366	5646	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5456	8308	-0-	2852	3218	8308	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5456	6821	-0-	1365	4583	6821	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5104	4309	-0-	-795	3788	4309	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5456	8709	-0-	3253	7041	8709	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
10		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1307	3	40	4	N	-0-
11		1260 #	1226	-0-	-34	-0-	1035	3	191	4	N	-0-
12		1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-
01		1302 #	611	-0-	-691	-0-	539	3	72	4	N	-0-
02		1218 #	604	-0-	-614	-0-	396	3	208	4	N	-0-
03		1302 #	563	-0-	-739	-0-	563	3			N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
10		14971	14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			Y	-0-
11		5280	4182	-0-	-1098	-0-	4182	3			Y	-0-
12		13077	13077	-0-	-0-	-0-	13077	3			Y	-0-
01		5456	11896	-0-	6440	6440	11896	3			Y	-0-
*02		9974	3534	-0-	-6440	-0-	3534	3			Y	-0-
*03		9974	11403	-0-	1429	1429	11403	3			Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	1955 3	61 4	N	-0-			-0-
11		1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1629 3	301 4	N	-0-			-0-
12		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01		946 R	946	-0-	-0-	-0-	835 3	111 4	N	-0-			-0-
02		904 R	904	-0-	-0-	-0-	592 3	312 4	N	-0-			-0-
03		930 #	848	-0-	-82	-0-	848 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874													
10		2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2526 3	78 4	N	-0-			-0-
11		2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2075 3	382 4	N	-0-			-0-
12		2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
01		2604 #	1106	-0-	-1498	-0-	976 3	130 4	N	-0-			-0-
02		2436 #	604	-0-	-1832	-0-	396 3	208 4	N	-0-			-0-
03		2604 #	564	-0-	-2040	-0-	564 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
10		14823	14823	-0-	-0-	-0-	14823 3		N	-0-			-0-
11		5280	4136	-0-	-1144	-0-	4136 3		N	-0-			-0-
12		12627	12627	-0-	-0-	-0-	12627 3		N	-0-			-0-
01		5456	12050	-0-	6594	6594	12050 3		N	-0-			-0-
*02		10135	3541	-0-	-6594	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
*03		10135	11376	-0-	1241	1241	11376 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219													
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-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		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													
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-
02		667 #	307	-0-	-360	-0-	201 3	106 4	N	-0-			-0-
03		713 #	287	-0-	-426	-0-	287 3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998													
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-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-
*01		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-
*02		1131 #	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT			-0-
*03		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*11		2288		NO RPT	-0-	-2288	-0-			N	NO RPT	-0-
*12		3255 #		NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	-0-
*01		3255 #		NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	-0-
*02		3045 #		NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		3255 #		NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
*10		4743 #		NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT	-0-
*11		4590 #		NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT	-0-
*12		4743 #		NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT	-0-
*01		4743 #		NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT	-0-
*02		4437 #		NO RPT	-0-	-4437	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		4743 #		NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		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-
02		87 N	30	-0-	-57	-0-	30	3		N	-0-	-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A												
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-
02		1334 N	1195	-0-	-139	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
*03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-	-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A												
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-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
*03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)				//CONT.//	49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				//CONT.//	082967									
JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	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

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-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3		N	-0-			-0-

MCCUTCHEEN, W. A.				WELL #:	17 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
02	8439	X	7186	-0-	-1253	-0-	7186	3		N	-0-			-0-
03	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
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-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		N	-0-			-0-
*03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A		
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-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
02	4669	X	3628	-0-	-1041	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
03	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASH				WELL #:	6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A		
10	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 9083	PERF. 8748	- 8820	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #: 106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH 10094	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MCCUTCHEM, W. A. -B-				WELL #: 12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		589 X	386	-0-	-203	-0-	386 2	N	-0-	-0-
11		T. A.	533	-0-	533	-0-	533 2	N	-0-	-0-
12		T. A.	647	-0-	647	-0-	1180 2	N	-0-	-0-
01		T. A.	543	-0-	543	-0-	1723 2	N	-0-	-0-
02		T. A.	428	-0-	428	-0-	2151 2	N	-0-	-0-
03		T. A.	473	-0-	473	-0-	2624 2	N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 253R	RRCID -> 254079	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10987	PERF.10790	- 10884	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 2	2 9	N	2
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	47 2	2 9	N	2
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	51 2	2 9	N	2
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	33 2	2 9	N	2
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9	N	2

KEYSTONE (WADDELL)				49129 726	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.				082967						
WALTON, J. B.				WELL #: 58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH 8716	PERF. N/A		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BASH				2 C	RRCID -> 020410	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
				WELL #:		COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH 9961	PERF. N/A		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

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
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-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

 POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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

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							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	39	38	0			10
						8	4	43	9							
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	39	42	0			7
						43	9									

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

10	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-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

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

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635															
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225															
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606															

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

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525															

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	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03		124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577															

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	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		406 N	181	-0-	-225	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03		217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192															
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

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-
02		200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A															

10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
11		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-
02		400 N	100	-0-	-300	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)			49133 333	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478											
KEYSTONE CATTLE COMPANY			WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	5423 #	5385	-0-	-38	-0-	2742	2	2631	4	Y	11	10	1	3
*03	5899 R	5899	-0-	-0-	-0-	5886	2	13	9	Y	12	13	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC.			802215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON					
REEVES-STATE			WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	- 15427						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)			49400 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867											
7806 JV-P DUVAL			WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371						
10	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-
02	4408 X	3307	-0-	-1101	-0-	506	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3239	-0-	-419	-0-	506	1	2733	2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	- 14521						
10	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-
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4513	2	N	-0-			-0-
*03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	506	1	3780	2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES				
SILVERBACK OPERATING, LLC		781913											
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350			
M	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	EOM BALANCE

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
02	1015 #	812	-0-	-203	-0-	812	3			N	-0-		87
03	1023 #	830	-0-	-193	-0-	830	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			
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	EOM BALANCE

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
02	11278 R	11278	-0-	-0-	-0-	11278	3			N	-0-		54
*03	13146 R	13146	-0-	-0-	-0-	13146	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			
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	EOM BALANCE

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

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
PETROPLEX ENERGY INC.		660886											
GARDEN CITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10866 - 10878			
M	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	EOM BALANCE

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
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		136
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 16925 PERF.12083 - 12126

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

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

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 #	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					85
02	435 #	19	-0-	-416	-0-	19	2			Y	-0-					85
03	403 #	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					23
02	406 #	25	-0-	-381	-0-	25	2			Y	-0-					23
03	465 #	85	-0-	-380	-0-	63	2	22	9	Y	20					43

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

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 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					125
02	145 #	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-					125
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

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 #	1867	-0-	-148	-0-	1859	2	8	9	Y	7					47
02	1885 #	268	-0-	-1617	-0-	268	2			Y	-0-					47
03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					47

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750									
TAFT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4244 -	4584		
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				
10	310 #	125	-0-	-185	-0-	124 2	1 9 Y	1	11
11	300 #	185	-0-	-115	-0-	185 2		-0-	11
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	234 2	3 9 Y	3	14
01	465 #	183	-0-	-282	-0-	180 2	3 9 Y	3	14
02	319 #	152	-0-	-167	-0-	49 2	103 9 Y	94	108
03	248 #	60	-0-	-188	-0-	60 2		-0-	108

CHALKLEY		WELL #:	3	RRCID ->	158056	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 4202 - 4518
10	1457 #	1190	-0-	-267	-0-	1189 2	1 9 Y	1	47
11	1290 #	1081	-0-	-209	-0-	1081 2		-0-	47
12	1302 #	1192	-0-	-110	-0-	1172 2	20 9 Y	18	20
01	1209 #	1114	-0-	-95	-0-	1111 2	3 9 Y	3	23
02	1131 #	53	-0-	-1078	-0-	53 2		-0-	23
03	1178 #	529	-0-	-649	-0-	507 2	22 9 Y	20	43

CHALKLEY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183317	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	4838 PERF. 1505 - 4572
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	45

RAYNER		WELL #:	1 C	RRCID ->	183318	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4242 - 4574
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	63
01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173 2	15 9 Y	14	77
02	725 #	273	-0-	-452	-0-	223 2	50 9 Y	45	122
03	775 #	47	-0-	-728	-0-	19 2	28 9 Y	25	54

RAYNER		WELL #:	2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830 PERF. 4245 - 4632
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	34
01	434 #	369	-0-	-65	-0-	361 2	8 9 Y	7	41
02	406 #	56	-0-	-350	-0-	12 2	44 9 Y	40	81
03	434 #	164	-0-	-270	-0-	140 2	24 9 Y	22	38

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
IOWA REALTY TRUST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183303	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4830 PERF. 4254 - 4620
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14									

OIL AND GAS DIVISION

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

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

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	N	-0-			47
01		12400 X	12077	-0-	-323	-0-	19	1	N	-0-	15064	2	47
02		11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2	N	-0-	12058	2	47
*03		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2	N	-0-			47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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-
02		4640 X	3781	-0-	-859	-0-	3781	2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4719	-0-	-241	-0-	4719	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

10		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-
02		7540 X	6665	-0-	-875	-0-	6665	2	N	-0-			-0-
03		8060 X	6533	-0-	-1527	-0-	6533	2	N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		12441 X	12046	-0-	-395	-0-	12046	2	N	-0-			-0-
03		13299 X	13280	-0-	-19	-0-	13280	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

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

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

10	6235		-0-	-0-	-6235	-0-			N	-0-			-0-
11	5528		-0-	-0-	-5528	-0-			N	-0-			-0-
12	6764		-0-	-0-	-6764	-0-			N	-0-			-0-
01	6262		-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			-0-
02	6114		-0-	-0-	-6114	-0-			N	-0-			-0-
03	2325	NO RPT	-0-	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2	N	-0-			-0-
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

10	SWR	10	6235	-0-	6235	466726	6235	3	N	-0-			-0-
11	SWR	10	5528	-0-	5528	472254	5528	3	N	-0-			-0-
12	SWR	10	6764	-0-	6764	479018	6764	3	N	-0-			-0-
01	SWR	10	6262	-0-	6262	485280	6262	3	N	-0-			-0-
02	SWR	10	6114	-0-	6114	491394	6114	3	N	-0-			-0-
03	SWR	10	6125	-0-	6125	497519	6125	3	N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
02	DLQ	G-10	8635	-0-	8635		8635 3		N	-0-		32
03	DLQ	G-10	8645	-0-	8645	17280	8645 3		N	-0-		32

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305												

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-		236
*02		4959 X	3997	-0-	-962	-0-	3997 2		N	-0-		236
*03		5301 X	4887	-0-	-414	-0-	4887 2		N	-0-		236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A												

10		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
02		68440 X	59995	-0-	-8445	-0-	59897 2	98 9	N	89		178
*03		69104 X	69104	-0-	-0-	-0-	69017 2	87 9	N	79	179 1	78

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												

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
02		17371 X	16148	-0-	-1223	-0-	16065 2	83 9	N	75		231
03		17918 X	17380	-0-	-538	-0-	17325 2	55 9	N	50	181 1	100

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												

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
02		9048 X	8564	-0-	-484	-0-	8564 3		N	-0-		28
03		9672 X	8941	-0-	-731	-0-	8941 3		N	-0-		28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												

10		3410 X	3187	-0-	-223	-0-	3187 2		N	-0-	175 1	74
11		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3024 2	1 9	N	1		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
02		3103 X	2913	-0-	-190	-0-	2913 2		N	-0-		75
03		3193 X	3148	-0-	-45	-0-	3148 2		N	-0-		75

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.//		54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CHISOS OPERATING, INC.		149441		WELL #: 1		RRCID -> 043019		COMPL. DATE 11/09/1967		TOTAL DEPTH 20250		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	24428 X	19970	-0-	-4458	-0-	837	1	19126	3	N	6			100
11	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	810	1	24048	3	N	26	2	8	124
12	24428 X	20462	-0-	-3966	-0-	756	1	19625	3	N	74	179	1	6 8
01	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-	837	1	25202	3	N	51	7	8	57
02	24070 X	18923	-0-	-5147	-0-	783	1	18076	3	N	58	14	8	101
03	25730 X	20473	-0-	-5257	-0-	873	1	19577	3	N	21			122

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 044781		COMPL. DATE 09/28/1968		TOTAL DEPTH 20225		PERF. N/A		
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-
02	2784 X	2077	-0-	-707	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-			-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574		WELL #: 1		RRCID -> 050234		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 20340		PERF. 5075 - 6500		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1		RRCID -> 043610		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 20242		PERF.19231 - 19490		
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #: 1		RRCID -> 040066		COMPL. DATE 09/07/1966		TOTAL DEPTH 19544		PERF. N/A		
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
02	31262 X	15868	-0-	-15394	-0-	15817	2	51	9	N	46	1	8	209
03	33418 X	26389	-0-	-7029	-0-	26389	2			N	-0-	94	1	115

MORRISON, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 042648		COMPL. DATE 05/13/1967		TOTAL DEPTH 19822		PERF.18520 - 19731				
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
*02	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-			24
*03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			24

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544														
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	21228 X	8000	-0-	-13228	-0-	7994	2	6	9	N	5			168
03	22692 X	11069	-0-	-11623	-0-	11054	2	15	9	N	14	150	1	32

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
10	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	961	1	12784	2	N	38			239
						42	9							
11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	930	1	13640	2	N	52			291
						57	9							
12	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	961	1	12668	2	N	6			297
						7	9							
01	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	202	1	9960	2	N	3			300
						3	9							
02	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	609	1	16035	2	N	26	180	1	146
						29	9							
*03	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	961	1	14227	2	N	3			149
						3	9							

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A														
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-			60
*02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			60
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A														
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	961	1	4378	2	N	-0-			73
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	930	1	3282	2	N	-0-			73
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	961	1	2990	2	N	-0-			73
01	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	231	1	2624	2	N	-0-			73
*02	3277 X	3045	-0-	-232	-0-	635	1	2410	2	N	-0-			73
*03	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	876	1	2492	2	N	-0-			73

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-			74
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			74
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			74
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			74
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			74
*03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
10	7595 X	2892	-0-	-4703	-0-	2892	2			N	-0-			128
11	7290 X	2538	-0-	-4752	-0-	2538	2			N	-0-			128
12	7502 X	5918	-0-	-1584	-0-	5918	2			N	-0-			128
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-			128
*02	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-			128
*03	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			128

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M	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
10	10106	7842	-0-	-2264	-0-	7842	3	N	-0-		34
11	11260	11260	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	11259	34
12	13657	13657	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	13655	34
01	13631	13631	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	13630	34
02	14264	14264	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	14263	34
03	13671 #	12616	-0-	-1055	-0-	12616	3	N	-0-		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

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
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	198	197 0	4
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	15	19 0	-0-

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M	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
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3	N	-0-		51
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	734	3	N	2	2 9	53
12	806 N	667	-0-	-139	-0-	664	3	N	3	3 9	56
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	674	3	N	8	9 9	64
02	725 N	658	-0-	-67	-0-	655	3	N	3	3 9	67
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	N	6	7 9	73

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

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

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
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	3	3 0	1
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	3	2 0	2
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-	1 0	1
01	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	310	1	Y	2	3 0	-0-
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	15	10 0	5
*03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	15	14 0	6

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714													
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF. 16274 - 16390					
M	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-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					
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635													
REED C 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004					
M	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
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-
02	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277				Y	NO RPT				-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034					
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
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	33	1		77
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1216	2	34	9	Y	31				108
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	Y	30	31	1		107
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	Y	34	31	1		110
02	DLQ G-10	1254	-0-	1254	-0-	1254	2	36	9	Y	33				143
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				Y	NO RPT				143

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003					
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
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	50	1		24
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	Y	20				44
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	Y	20	46	1		18
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32	9	Y	29	47	1		-0-
02	DLQ G-10	1242	-0-	1242	-0-	1242	2	24	9	Y	22				22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1242				Y	NO RPT				22

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899													
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208					
M	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300															
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A															
M	O	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

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

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019															
10	17650	17495	-0-	-155	-0-	-0-	17495	2			N	-0-			-0-
11	16380	16172	-0-	-208	-0-	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
12	18865	18865	-0-	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-			-0-
01	15656	15656	-0-	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-			-0-
02	16257	16257	-0-	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-			-0-
*03	18834	18834	-0-	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852															
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845															
10	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-
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610															
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
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-			477
03	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	2064	3			N	-0-			477

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852							
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866
M	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
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
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 3	N	-0-			135
03	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2573 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 - 4500
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY				701606							
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
 REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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

 REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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

 REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

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

 SONORAN ENERGY INC. 802215
 REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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

 MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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

 HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182															
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A															
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	5				29
						6	9								
11	DLQ G-10	53	-0-	53	53	25	1	6	3	Y	20				49
						22	9								
12	DLQ G-10	51	-0-	51	104	25	1	7	3	Y	17	34	1		32
						19	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT				32
*02	168 N	64	-0-	-104	-0-	25	1	21	3	Y	16	31	1		33
						18	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
*10	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-
*02	98 N	43	-0-	-55	-0-	20	1	23	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A															
10	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-
*02	61 S	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	3	N	-0-				-0-
03	31 S	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	30	1	11	3	Y	7				91
						8	9								
11	DLQ G-10	48	-0-	48	48	30	1	7	3	Y	10				101
						11	9								
12	DLQ G-10	57	-0-	57	105	8	1	30	3	Y	17				118
						19	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT				118
*02	169 N	64	-0-	-105	-0-	30	1	23	3	Y	10				141
						11	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				141

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723															
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-
02	0 W	14	-0-	14	35	14	3			Y	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT				-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182										
REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2785 - 2800		
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
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-
02		0 W	70	-0-	70	297	35 1	35 3	N		-0-			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	297			N		NO RPT			-0-

HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2730 - 2806		
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	25 1	10 3	Y		7			91
							8 9							
11		DLQ G-10	44	-0-	44	44	25 1	8 3	Y		10			101
							11 9							
12		DLQ G-10	52	-0-	52	96	25 1	7 3	Y		18			119
							20 9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96			Y		NO RPT			119
*02		152 N	56	-0-	-96	-0-	25 1	21 3	Y		9			140
							10 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			140

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 - 2781		
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	25 1	13 3	N		5			29
							6 9							
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	25 1	8 3	N		5			34
							6 9							
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	25 1	9 3	N		7	25 1		16
							8 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			16
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	25 1	27 3	N		12	23 1		25
							13 9							
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			25

MARTIN (CONSOLIDATED)		57774 275		ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900		
10		1333 #	1193	-0-	-140	-0-	28 1	982 2	Y		130	125 1		14
							40 4	143 9						
11		1260 #	1172	-0-	-88	-0-	27 1	998 2	Y		128	131 1		11
							6 4	141 9						
12		1302 #	1001	-0-	-301	-0-	22 1	848 2	Y		119	114 1		16
							131 9							
01		1302 #	1161	-0-	-141	-0-	26 1	947 2	Y		170	173 1		13
							1 4	187 9						
02		1160 #	1086	-0-	-74	-0-	24 1	905 2	Y		143	148 1		8
							157 9							
*03		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	28 1	1060 2	Y		133	133 1		8
							146 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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
ARCO "L"		WELL #: 2		RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A		
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.		058893								
STROMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466		
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-
02	29232	27868	-0-	-1364 B	-8144	27868 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8144							
03	31248	29583	-0-	-1665 B	-9809	29583 2	N	-0-		-0-
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966		
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1574 2	29 9 Y	26	26 0	-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2223 2	35 9 Y	32	31 0	1
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2184 2	41 9 Y	37	37 0	1
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2145 2	41 9 Y	37	37 0	1
02	2088 N	2026	-0-	-62	-0-	1990 2	36 9 Y	33	33 0	1
03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2115 2	34 9 Y	31	31 0	1

MCKEE (FUSSELLMAN) P4 OPERATING, LLC MCKEE		59357 500 631638	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	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
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 1	RRCID -> 106269	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8326	-	8428							
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					59
02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-					59
*03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-					59
MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL TR. I		59563 400 109336	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218	RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3682	-	3925							
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-
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-					-0-
*03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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							
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-
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-					-0-
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232	RRCID -> 194368	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3842	-	3958							
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
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29 9	Y	26	25	1			3
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17 9	Y	15	15	1			3
WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315	RRCID -> 194520	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 3801	-	3887							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261	RRCID -> 212805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 ROD RUN ENERGY LLC 723557
 SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	580 N	486	-0-	-94	-0-	461 3	25 9	N	23			110
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	514 3	75 9	N	68	166	1	12

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	522 N	1	-0-	-521	-0-	1 3		N	-0-			187
03	775 N	20	-0-	-755	-0-	20 3		N	-0-			187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	319 N	123	-0-	-196	-0-	12 1	111 2	N	-0-			-0-
03	589 N	213	-0-	-376	-0-	33 1	180 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

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
10	3503 X	2211	-0-	-1292	-0-	24	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	3390 X	2243	-0-	-1147	-0-	30	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	1795	-0-	-1212	-0-	26	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	1486	-0-	-2885	-0-	20	1	1466	2	N	-0-					-0-
02	4089 X	1219	-0-	-2870	-0-	13	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 13129 - 13912

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
10	45550 X	45550	-0-	-0-	-0-	1714	1	43836	2	N	-0-					3
11	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	1682	1	46290	2	N	-0-					3
12	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	1516	1	42034	2	N	-0-					3
01	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	690	1	44975	2	N	-0-					3
*02	40189 X	40189	-0-	-0-	-0-	1915	1	38274	2	N	-0-					3
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3

 MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF. 16168 - 16666

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

 MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF. 18928 - 19060

M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350	- 12250
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT															
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
02	5336 #	5218	-0-	-118	-0-	5157	3	61	9	N	55				145
03	5797 #	4956	-0-	-841	-0-	4881	3	75	9	N	68				213

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)		60626 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050		WELL #:		1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	21926	- 22330
UNIVERSITY 43-20															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)		60626 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050		WELL #:		1 U	RRCID ->	099621	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	19878	- 19958
UNIVERSITY 43-20															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
PANTHER EXPLORATION, LLC		638506		WELL #:		1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894	- 17590
UNIVERSITY 40															
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-
02	1711 N	68	-0-	-1643	-0-	68	3			N	-0-				-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 41		WELL #:		1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.	15918	- 17562		
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-
02	551 N	90	-0-	-461	-0-	90	3			N	-0-				-0-
03	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY "40-20"		WELL #:		1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190	- 5385		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MESA VISTA (MCKEE)		60746 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
O'NEIL		WELL #: 2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE)		60747 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
N & O OIL CO.		598397								
LEHN		WELL #: 1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394						
10	T. A.	68	-0-	68	348	68	2			Y	-0-					112
11	441 X	93	-0-	-348		93	2			Y	-0-					112
12	115 X	115	-0-	-0-		115	2			Y	-0-					112
01	131 N	131	-0-	-0-		131	2			Y	-0-					112
02	99 N	99	-0-	-0-		99	2			Y	-0-					112
03	62 N	62	-0-	-0-		62	2			Y	-0-					112

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CREASY				WELL #: 1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	- 5142			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MANDELL				WELL #: 2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	- 5157			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-		-0-

PIT STOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	- 6244			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
U. S. NATIONAL				WELL #: 1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.17840 - 18850
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #:		106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590
QUINN											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190
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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	52
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	52

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049663	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16361 - 16576
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

10	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-
02	696 N	668	-0-	-28	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	713 N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

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

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

10	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-
02	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
*03	24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A				
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474				
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-	
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2	N	-0-		-0-	
HUMPHREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589				
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-	
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	Y	-0-		-0-	
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3	Y	-0-		-0-	
HUMPHREY		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400				
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-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154				
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-	
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		-0-	
*03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-		-0-	

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	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

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
02	1856 N	1742	-0-	-114	-0-	1629	3	113	9	Y	103	105	1			5
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1464	3	112	9	Y	102	104	1			3

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

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
02	2929 X	2403	-0-	-526	-0-	2318	3	85	9	Y	77	78	1			3
03	3131 X	2324	-0-	-807	-0-	2266	3	58	9	Y	53	55	1			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

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

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

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
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
GARRETT D		WELL #:		1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.12028	- 15948	
M	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT F		WELL #:		1707H	RRCID ->	178569	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12441	- 17313	
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	
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	3	30 9	Y	27	26 1	2	
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	3	29 9	Y	26	26 1	2	

GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576	
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	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31 9	Y	28	29 1	2	
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29 9	Y	26	26 1	2	

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183	- 17503	
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-	
02	1015 N	998	-0-	-17	-0-	968	3	30 9	Y	27	27 1	-0-	
03	1147 N	969	-0-	-178	-0-	943	3	26 9	Y	24	24 1	-0-	

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390	
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	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	547	3	219 9	Y	199	203 1	11	
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	563	3	155 9	Y	141	147 1	5	

HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE "B"		WELL #:		503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177	- 20875	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3135 3	75 9	Y	68	67 1		5
*03		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2457 3	47 9	Y	43	45 1		3

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750													
10		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
02		261 N	129	-0-	-132	-0-	63 3	66 9	Y	60	97 1		22
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	248 3	53 9	Y	48	54 1		16

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480													
10		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
02		2030 N	1970	-0-	-60	-0-	1764 3	206 9	Y	187	238 1		61
03		2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1840 3	178 9	Y	162	167 1		56

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		
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
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
02		899 #	760	-0-	-139	-0-	760 3	N	-0-			53
03		961 #	842	-0-	-119	-0-	842 3	N	-0-			53

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E.		WELL #: 2 L		RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A		
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
02		696 #	662	-0-	-34	-0-	662 3	Y	-0-			123
03		744 #	706	-0-	-38	-0-	706 3	Y	-0-			123

PURVIS OPERATING CO.		683200										
MILLER, JANE DEAN		WELL #: 6		RRCID -> 043242		COMPL. DATE 05/11/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10		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-
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
*03		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 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		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 043068		COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.// 61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
ELLIOTT, SKELLY		WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A 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
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-
02	522 #	174	-0-	-348	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A		
10	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	21
01	3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	3006 3	29 9	N	26	47
02	2868 R	2868	-0-	-0-	-0-	2833 3	35 9	N	32	79
*03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3043 3	35 9	N	32	111

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A		
DEARING, INC.		WELL #: 1								
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-
02	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	-0-
*03	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A		
10	279 #	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-
02	261 #	258	-0-	-3	-0-	258 2		Y	-0-	-0-
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2		Y	-0-	-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A		
10	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-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	-0-
*03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-	-0-

MITCHELL (PENN)			62207 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
BREITBURN OPERATING L.P.			090732									
MITCHELL "B"			WELL #:	1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804
M	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
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
02	522 #	521	-0-	-1	-0-	521	2		N	-0-		63
03	558 #	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-		63

MONA (WICHITA-ALBANY)			62401 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.			621750									
EL PASO			WELL #:	1	RRCID ->	039982	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PASO			WELL #:	2	RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF.	4222 - 4414
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
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-		30
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

MANHATTAN STATE			WELL #:	2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	4206 - 4453
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
10	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2		Y	-0-		-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-		-0-
12	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2		Y	-0-		-0-
01	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2		Y	-0-		-0-
02	1943 N	1898	-0-	-45	-0-	1898	2		Y	-0-		-0-
03	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2		Y	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
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
02		522 N	149	-0-	-373	-0-	91 2	58 9	Y	53	50 1	4
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	690 2	36 9	Y	33	35 1	2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708												
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
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1090 2	31 9	Y	28	27 1	2
03		961 N	763	-0-	-198	-0-	733 2	30 9	Y	27	27 1	2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768												
10		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-
02		580 N	436	-0-	-144	-0-	436 3		N	-0-		-0-
03		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 3		N	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648												
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	27 3	1 4	Y	18	20 0	11
							20 9					
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
02		590 R	590	-0-	-0-	-0-	469 3	121 9	Y	110	77 0	38
*03		273 R	273	-0-	-0-	-0-	211 3	4 4	Y	53	81 0	10
							58 9					

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145		
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

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-
02		1102 #	336	-0-	-766	-0-	336	2	Y	-0-		-0-
03		899 #	229	-0-	-670	-0-	229	2	Y	-0-		-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A		

10		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-
02		2059 #	1909	-0-	-150	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
*03		2201 #	1210	-0-	-991	-0-	1210	2	N	-0-		-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		

10		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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		55
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		55
03		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		

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF.20870 - 21170		

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
OXY USA INC.										630591									
RUSSELL, F. D. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.	18717 - 18856
10		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-				
02		21 S	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-				
03		31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.										924624									
GATAGA GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
GATAGA GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-				
MOORE-HOOPER (WLFOMP\PENN CONS)										62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528									
SIEVERS A UNIT										WELL #:	1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.	17060 - 17422
10	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				
02	2291	X	2002	-0-	-289	-0-	2002	2			N	-0-			8				
03	2449	X	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-			8				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726									
FORD CHAPMAN UNIT										WELL #:	1 A	RRCID ->	075308	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16997	PERF.	16711 - 16756
10	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-				
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2	8		-0-				
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	8		-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
02		2900 N	3595	-0-	695	1928	3595	3			N	-0-			100
*03		3064 N	1136	-0-	-1928	-0-	1136	3			N	-0-			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100															
10		19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19311	3	1	9	N	1	1	8	-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-
02		1769 X	160	-0-	-1609	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558															
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
02		638 N	492	-0-	-146	-0-	434	2	58	9	N	53			187
03		651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-			187

EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400															
10		31465 X	5607	-0-	-25858	-0-	5607	1			N	-0-			-0-
11		30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-			-0-
12		10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-			-0-
01		44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	44205	2			N	-0-			-0-
02		21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-			-0-
*03		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591															
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657															

10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	4	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	4	N	-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451															

10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622															

10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
12		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500															

10		9641 X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			Y	-0-			-0-
11		9330 X	7044	-0-	-2286	-0-	7044	2			Y	-0-			-0-
12		9641 X	9585	-0-	-56	-0-	9585	2			Y	-0-			-0-
01		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-			-0-
02		10092 X	6456	-0-	-3636	-0-	6456	2			Y	-0-			-0-
03		9579 X	8120	-0-	-1459	-0-	8120	2			Y	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															

10		17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-			-0-
11		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-			-0-
12		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-			-0-
*01		14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	13399	-0-	13399	13399	13399	3			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	14182	-0-	14182	27581	14182	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	13514 X	10374	-0-	-3140	-0-	1196	1	9178	2	N	-0-				-0-
03	13020 X	10351	-0-	-2669	-0-	1227	1	9124	2	N	-0-				-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

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-
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	196	1	1717	2	N	-0-				-0-
03	2201 X	1820	-0-	-381	-0-	185	1	1635	2	N	-0-				-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

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-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1737	2	N	-0-				-0-
03	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	204	1	1603	2	N	-0-				-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

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-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

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-
02	6583 X	5980	-0-	-603	-0-	745	1	5235	2	N	-0-				-0-
03	7037 X	5718	-0-	-1319	-0-	762	1	4956	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	432	2	35	9	N	32	85
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	824	2	196	9	N	178	97
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-	97
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	97
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	880	2	52	9	N	47	144
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	144

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
10	775 N	395	-0-	-380	-0-	395	2			N	-0-	150
11	510 N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-	150
12	403 N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-	150
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	150
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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												
10	2351	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3	96
11	1221	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-	96
12	5048	5048	-0-	-0-	-0-	5044	3	4	9	N	4	100
01	792	792	-0-	-0-	-0-	775	3	17	9	N	15	115
02	87	60	-0-	-27	-0-	59	3	1	9	N	1	116
03	93	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-	116

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												
10	1426 N	772	-0-	-654	-0-	28	1	744	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	755	-0-	-625	-0-	755	2			N	-0-	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
02	2813 X	748	-0-	-2065	-0-	748	2			N	-0-	-0-
03	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-	-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A												
10	4495 X	3085	-0-	-1410	-0-	207	1	2878	2	N	-0-	-0-
11	4350 X	2945	-0-	-1405	-0-	187	1	2758	2	N	-0-	-0-
12	4495 X	1818	-0-	-2677	-0-	75	1	1743	2	N	-0-	-0-
01	3689 X	3196	-0-	-493	-0-	100	1	3096	2	N	-0-	-0-
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3649	2	N	-0-	-0-
*03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	161	1	4411	2	N	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006					
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
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-
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-		199 1	4493 2	N	-0-			-0-
*03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-		247 1	6734 2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932					
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-
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-		289 1	6536 2	N	-0-			-0-
*03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-		297 1	8126 2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC		638506		RRCID -> 064331		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A					
KIMBER GAS UNIT		WELL #: 1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POULTER GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349					
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-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-		363 1	330 3	N	-0-			-0-
03	1085 N	210	-0-	-875	-0-		79 1	131 3	N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397					
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-
02	725 N	504	-0-	-221	-0-		29 1	475 3	N	-0-			-0-
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		31 1	1183 3	N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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
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-
02	2175 N	693	-0-	-1482	-0-	363	1	330	3	N	-0-			-0-
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	696	1	1146	3	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M	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
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
02	1305 #	888	-0-	-417	-0-	864	3	24	9	N	22			129
03	1395 #	990	-0-	-405	-0-	961	3	29	9	N	26			155

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

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
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-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

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
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
02	2639 #	161	-0-	-2478	-0-	30	3	131	9	N	119	179	1	236
03	2635 #	455	-0-	-2180	-0-	321	3	134	9	N	122	178	1	180

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M	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
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-
02	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	3			N	-0-			-0-
03	16833 X	16795	-0-	-38	-0-	16795	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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
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-
02	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-			-0-
03	17701 X	17461	-0-	-240	-0-	17461	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02		3567 X	2897	-0-	-670	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
03		3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	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															
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-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415															
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044															
10		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-
02		6380 X	5303	-0-	-1077	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
03		6696 X	4720	-0-	-1976	-0-	4720	2			N	-0-			-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405															
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-
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			N	-0-			-0-
*03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	1			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605															
10		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-
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
*03		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582															
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-
02		45646 X	43889	-0-	-1757	-0-	43889	2			N	-0-			-0-
03		48794 X	46600	-0-	-2194	-0-	46600	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 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
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-
02	27434 X	26831	-0-	-603	-0-	26831	2			N	-0-				-0-
03	29326 X	29016	-0-	-310	-0-	29016	2			N	-0-				-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	N/A			
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-
02	1914 N	966	-0-	-948	-0-	966	2			N	-0-				-0-
*03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-				-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	13580 - 14770			
10	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-
02	6206 X	-0-	-0-	-6206	-0-					N	-0-				-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-				-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13776 - 14998			
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-
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
*03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645 - 5400
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OATES, SW. (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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

10	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-
02	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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-
02	261 N	209	-0-	-52	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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-
02	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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-
02	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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-
02	261 N	247	-0-	-14	B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MEEKS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R-		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		775854														
		WELL #: 2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		775854														
		WELL #: 1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #: 3SC		RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899														
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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

OWEGO (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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	M	
10		186 N	182	-0-	-4	-0-		42 2		140 4	N	37
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	37
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	37
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
10		18848 X	14715	-0-	-4133	-0-		14715 2			N	-0-
11		18240 X	12641	-0-	-5599	-0-		12641 2			N	-0-
12		18848 X	12307	-0-	-6541	-0-		12307 2			N	-0-
01		18848 X	11622	-0-	-7226	-0-		11622 2			N	-0-
02		14993 X	7147	-0-	-7846	-0-		7147 1			N	-0-
03		14725 X	8115	-0-	-6610	-0-		8115 1			N	-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850												
10		19721 X	19721	-0-	-0-	-0-		19721 2			N	-0-
11		17882 X	17882	-0-	-0-	-0-		17882 2			N	-0-
12		18135 X	16469	-0-	-1666	-0-		16469 2			N	-0-
01		19716 X	16380	-0-	-3336	-0-		16380 2			N	-0-
02		18444 X	13550	-0-	-4894	-0-		13550 1			N	-0-
03		19716 X	15382	-0-	-4334	-0-		15382 1			N	-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
HALEY BRINE COMPANY 345404												
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500												
10		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHELL WESTERN E&P 774719												
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334												
10		5549 X	587	-0-	-4962	-0-		1 1		586 2	N	131
11		T. A.	7407	-0-	7407	7407		7407 2			N	131
12		T. A.	3616	-0-	3616	11023		3616 2			N	131
01		T. A.	8690	-0-	8690	19713		8690 3			N	131
02		T. A.	1314	-0-	1314	21027		1314 3			N	131
*03		32371 X	11344	-0-	-21027	-0-		11344 3			N	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	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
10	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
11	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
12	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
01	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266					
10	6975 X	1512	-0-	-5463	-0-	3 1	1509 2	N		N	-0-			19
11	19072 X	19072	-0-	-0-	-0-	19072 2		N		N	-0-			19
12	15965 X	15590	-0-	-375	-0-	15590 2		N		N	-0-			19
01	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	20790 3		N		N	-0-			19
02	14935 X	1314	-0-	-13621	-0-	1314 3		N		N	-0-			19
03	15965 X	7569	-0-	-8396	-0-	7569 3		N		N	-0-			19

WILSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 199916		COMPL. DATE 03/23/2002			TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

WILSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 253333		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		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					
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
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2113 3	15 9	Y		14				200
03	3131 X	2411	-0-	-720	-0-	2392 3	19 9	Y		17				217

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					
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
02	928 N	829	-0-	-99	-0-	814 3	15 9	N		14	186 1			98
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	878 3	32 9	N		29				127

PARKS (DEVONIAN)
BREITBURN OPERATING L.P.
COLLINGS, H.S.

69233 166 ASSOCIATED CAPACITY
090732
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443 CNTY: MIDLAND

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

CHEVRON U. S. A. INC.
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
BRAUN, J. C. "20"

251726
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

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
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3316	3	109	9	Y	99					231
*03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3778	3	129	9	Y	117	176	1			172

"SV" REBEL FEE

WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

XOG OPERATING LLC
CAPPS FARMS

945921
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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	1	8			234
12	5332 X	2918	-0-	-2414	-0-	2796	3	122	9	N	111	178	1			167
01	5332 X	4745	-0-	-587	-0-	4519	3	226	9	N	205	182	1			190
02	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	4960	3	201	9	N	183	181	1	8	8	184
*03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5295	3	210	9	N	191	179	1	1	8	195

XTO ENERGY INC.
COLLINGS, H. S., UNIT

945936
WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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-	2	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	445 X	63	-0-	-382	-0-	61	3	2	9	Y	2	18	0	5
*03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2123	3	117	9	Y	106	29	0	82
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868					
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
02	1517 X	69	-0-	-1448	-0-	66	3	3	9	Y	3	4	0	-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	7	0	1
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838					
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
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1907	3	11	9	Y	10	11	0	1
*03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2007	3	153	9	Y	139	121	0	19
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300					
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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					
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
02	41155 X	8896	-0-	-32259	-0-	8872	3	24	9	Y	22	103	0	101
03	12152 X	9377	-0-	-2775	-0-	9233	3	144	9	Y	131	158	0	74
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787					
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
02	8033 X	5476	-0-	-2557	-0-	4989	3	487	9	Y	443	420	0	60
03	8525 X	6438	-0-	-2087	-0-	6124	3	314	9	Y	285	306	0	39

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824								
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090								
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
						133	9									
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5565	3	180	9	Y	164	159	0			18
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5168	3	189	9	Y	172	173	0			17
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5902	3	202	9	Y	184	176	0			25
*03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4581	3	187	9	Y	170	172	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15774								
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
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	185	195	0			75
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	113	128	0	23	6	37

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945								
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
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	193	233	0			78
*03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	146	0	27	6	46

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755								
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
						18	9									
12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9018	3	21	9	Y	19	16	0			6
01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5216	3	13	9	Y	12	10	0			8
02	4292 X	971	-0-	-3321	-0-	932	3	39	9	Y	35	29	0			14
*03	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9506	3	75	9	Y	68	51	0	9	6	22

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451								
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
						4	9									
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	0			1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	0			2
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	3	10	9	Y	9	7	0			4
*03	155 N	129	-0-	-26	-0-	122	3	7	9	Y	6	7	0	1	6	2

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
ANDREWS, J. A.			WELL #:		1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11914 - 12014		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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
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
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2836 3	31	9	Y	28	60	0	11
*03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4472 3	81	9	Y	74	52	0	9 6 24

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11896 - 16179	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11856 - 17146	
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
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
02		1305 N	1257	-0-	-48	-0-	1244 3	13	9	Y	12	16	0	2
*03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1934 3	129	9	Y	117	103	0	16

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12009 - 15801	
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
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-
02		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11185 3	89	9	Y	81	48	0	33
*03		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11638 3	172	9	Y	156	117	0	21 6 51

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997 - 14751	
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
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
02		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7640 3	35	9	Y	32	53	0	13
*03		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10620 3	31	9	Y	28	27	0	5 6 9

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11774 - 15600	
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
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
02		6322 X	5721	-0-	-601	-0-	5532 3	189	9	Y	172	168	0	23
*03		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7430 3	274	9	Y	249	238	0	34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11964 - 15638		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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
02	13736 X	2556	-0-	-11180	-0-	2489	3	67	9	Y	61	93	0	60
03	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3800	3	111	9	Y	101	69	0	92

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648				
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
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	17	17	0	2
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	23	0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12222 - 15190		
10	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
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2980	3	118	9	Y	107	121	0	14
03	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	2529	3			Y	-0-	14	0	-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10920 - 12962		
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
02	195 X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	6	12	0	2
*03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	34	21	0	11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE	
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
02	4031 X	3564	-0-	-467	-0-	3498	3	66	9	Y	60	59	0		8
03	4309 X	3427	-0-	-882	-0-	3373	3	54	9	Y	49	50	0		7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494					
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
02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9867	3	244	9	Y	222	299	0		90
*03	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9330	3	105	9	Y	95	130	0	24 6	31

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207					
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
02	10991 X	10718	-0-	-273	-0-	10521	3	197	9	Y	179	174	0		24
03	11563 X	11230	-0-	-333	-0-	11039	3	191	9	Y	174	174	0		24

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061					
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
02	5365 X	5307	-0-	-58	-0-	5133	3	174	9	Y	158	142	0		21
*03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6342	3	156	9	Y	142	144	0		19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966					
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
02	6496 X	5823	-0-	-673	-0-	5666	3	157	9	Y	143	201	0		58
*03	6944 X	5148	-0-	-1796	-0-	4973	3	175	9	Y	159	140	0	25 6	52

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454					
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
02	7598 X	7156	-0-	-442	-0-	7039	3	117	9	Y	106	103	0		14
03	8122 X	7578	-0-	-544	-0-	7466	3	112	9	Y	102	102	0		14

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
02	3828 X	3024	-0-	-804	-0-	3006	3	18	9	Y	16	16	0	2
03	4092 X	3168	-0-	-924	-0-	3150	3	18	9	Y	16	16	0	2

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550	- 15400	
10	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			Y	-0-			93
11	T. A.	2127	-0-	2127	-0-	2110	3	17	9	Y	15			108
12	T. A.	1622	-0-	1622	-0-	1563	3	59	9	Y	54			162
01	T. A.	2396	-0-	2396	-0-	6145	3	63	9	Y	57			219
02	7749 X	1604	-0-	-6145	-0-	1557	3	47	9	Y	43	189	0	73
*03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2306	3	88	9	Y	80	91	0	62

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	11640	- 11760	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER					
RAYDEN		695567												
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508	- 2528	
10	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-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-			-0-

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARTIN					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
CONNELL "21"		WELL #:		2	RRCID ->	149593	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10482	- 10492	
10	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
02	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-			71
03	868 N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1			72

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (DEVONIAN)		ICE BROTHERS, INC.		BRICITSON, 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		BLAIR				630555		CAPACITY			CNTY: PECOS				
						WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	2		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
02	1682	#	1654	-0-	-28	-0-	1607	2	47	9	N	43			167
03	1798	#	1724	-0-	-74	-0-	1677	2	47	9	N	43	168	1	42

ICE BROTHERS, INC.		BRICITSON, J. O.				421790		CAPACITY			CNTY: WARD				
						WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004
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
02	1566	#	1000	-0-	-566	-0-	950	3	50	9	N	45	176	1	70
03	1674	#	1257	-0-	-417	-0-	1202	3	55	9	N	50			120

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
OXY USA WTP LP		630555										
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382				
M	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
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
02	870 X	103	-0-	-767	-0-	97 2	6 9	N	5			109
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	59			168

WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"		945220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360				
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
02	3335 X	2697	-0-	-638	-0-	2652 2	45 9	Y	41	38 1		26
03	3565 X	2461	-0-	-1104	-0-	2426 2	35 9	Y	32	54 1		4

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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)		70103 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852										
PECOS "L" FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 108099		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852										
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080				
10	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-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-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				
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-			-0-
03	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 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
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
02	1015 N	967	-0-	-48	-0-	945	2	22	9	N	20					154
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1004	2	23	9	N	21					175

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	493	3	6	9	N	5					34
03	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					34

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	1856 #	1158	-0-	-698	-0-	1103	3	55	9	N	50					126
*03	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2097	3	83	9	N	75	164	1			37

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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

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

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
BESTO OIL & GAS, INC.				068301									
HANSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	1430 - 1500	
		NO RPT							N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656									
SMITH-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	169585	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5906 - 5949	
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	870	-0-	-570	-0-	870	3		N	-0-			-0-
12	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	3		N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: PECOS					
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #:		2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A	
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-		-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-		-0-
02	638 N	590	-0-	-48	-0-	29	1	561	2	N	-0-		-0-
*03	651 N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585				CNTY: PECOS					
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	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	
10	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	186 #	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	623	-0-	-462	-0-	605 3	18 9	N	16	1 8		135
11	1050 #	1038	-0-	-12	-0-	971 3	67 9	N	61	163 1		33
12	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	962 3	45 9	N	41			74
01	961 #	933	-0-	-28	-0-	877 3	56 9	N	51			125
02	1015 #	907	-0-	-108	-0-	874 3	33 9	N	30			155
03	1085 #	1056	-0-	-29	-0-	991 3	65 9	N	59	176 1		38

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	1504	-0-	-852	-0-	76 1	1428 3	N	-0-			52
11	2130 N	1981	-0-	-149	-0-	120 1	1861 3	N	-0-			52
12	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	124 1	1754 3	N	-0-			52
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	116 1	1708 3	N	-0-			52
02	1914 N	1840	-0-	-74	-0-	116 1	1724 3	N	-0-			52
03	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	124 1	1690 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

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
10	1705 N	1325	-0-	-380	-0-	1308 2	17 9	N	15			300
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1726 2	6 9	N	5	173 1		132
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700 2	6 9	N	5			137
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663 2	6 9	N	5			142
02	1682 N	1060	-0-	-622	-0-	1054 2	6 9	N	5			147
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807 2	6 9	N	5			152

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2573	-0-	-899	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3274	-0-	-86	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	3027 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	3210 2		N	-0-			-0-
02	3161 X	1933	-0-	-1228	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
*03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1594	-0-	-576	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
02	2813 N	2233	-0-	-580	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2095	-0-	-540	-0-	2095 3		N	-0-			-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
 HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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

PECOS VALLEY (YATES)			70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
B & B ENERGY (I)			039783									
I.R.T. "29"			WELL #: 1		RRCID -> 095176		COMPL. DATE 08/22/1981		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1273 - 1349	
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29			WELL #: 4		RRCID -> 096629		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 1429		PERF. 1271 - 1363	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A			WELL #: 3		RRCID -> 096722		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 1418		PERF. 1266 - 1374	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29"			WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC			106412									
ATKINS			WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
BUGINGTON ENERGY, LLC		//CONT.//		106412										
ATKINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF.	1260 - 1275		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ATKINS		WELL #:		B 4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF.	1280 - 1300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1280 - 1380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
MARTIN, BILLY RAY				528495										
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268 - 1358		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
RAYDEN				695567										
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A		
10	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
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			36
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			36
PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
TCO RESOURCES, INC.				840313										
GARTH		WELL #:		1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
TCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		840313											
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A				
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARTH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	060587	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1377	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR									
ALTO MINERALS, INC.		015741													
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920				
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
02	58 X	50	-0-	-8	-0-	50	3		N	-0-					5
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					5
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862				CNTY: ECTOR									
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 - 3908				
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-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-					-0-
03	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-					-0-
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3900 - 5176				
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-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906				
10	155 X	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-
02	116 X	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-					-0-
03	124 X	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191						
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * M PROD AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
FEE "N"										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
10	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-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N -0-	-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N -0-	-0-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362	
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-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N -0-	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N -0-	-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558	
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852						
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	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-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-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	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-		-0-

PINNACLE MINING CORPORATION				665684						
TXL "AT"				WELL #: 2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535	
10	14B2 EXT	2	-0-	2	75	2 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT		-0-

TXL "AT"				WELL #: 4	RRCID -> 153387	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3418	- 3442	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
PINNACLE MINING CORPORATION		//CONT.//		665684										
TXL "AT"		WELL #:		3	RRCID ->	154091	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3612	PERF. 3486 - 3521			
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC				954992			CAPACITY		CNTY: ECTOR					
DESERT WILLOW				1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW				2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3418 - 3435			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12971 - 14877			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	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-
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			-0-
*03	3100 N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 1436 - 16120			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725 - 15305			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003										COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175										CNTY: PECOS							
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1										RRCID -> 062759		COMPL. DATE 08/12/1974		TOTAL DEPTH 14990		PERF. N/A	
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	124	1	3641	2	N	-0-		-0-			
11	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	120	1	3902	2	N	-0-		-0-			
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	124	1	4168	2	N	12	12 8	-0-			
01	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	124	1	4095	2	N	12	12 8	-0-			
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3858	2	N	-0-		-0-			
03	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	124	1	4129	2	N	-0-		-0-			

SABRE OPERATING, INC. 742261										CNTY: PECOS							
FITZGERALD "17" WELL #: 2										RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 12695 - 12855	
10	434	X	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-		-0-			
11	420	X	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-		-0-			
12	279	X	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-		-0-			
01	279	X	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-		-0-			
02	232	X	115	-0-	-117	-0-	115	2			N	-0-		-0-			
03	248	X	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-		-0-			

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED										CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862										ONE WELL							
REED WELL #: 2303										RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF. 10218 - 15499	
10	11735		11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-		56			
11	11045		11045	-0-	-0-	-0-	11045	3			N	-0-		56			
12	9714		9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-		56			
01	8925		8925	-0-	-0-	-0-	8917	3	8	9	N	7		63			
02	7741		7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-		63			
*03	7846		7846	-0-	-0-	-0-	7828	3	18	9	N	16		79			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.	10293 - 14455
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
10	46717 X	25343	-0-	-21374	-0-	456	1	20380	2	N	4097	3896	1 51 8 560
11	45210 X	33838	-0-	-11372	-0-	4507	9	26487	2	N	5887	5567	1 74 8 806
12	40858 X	4660	-0-	-36198	-0-	875	1	3646	2	N	812	1278	1 10 8 330
01	40858 X	20685	-0-	-20173	-0-	6476	9	15871	2	N	3953	4055	1 51 8 177
02	40061 X	40061	-0-	-0-	-0-	121	1	30992	2	N	7254	6865	1 115 8 451
03	34968 X	22364	-0-	-12604	-0-	893	9	17852	2	N	3396	3505	1 100 8 242
						466	1						
						4348	9						
						1090	1						
						7979	9						
						776	1						
						3736	9						

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11247 - 15461
10	53955 X	53955	-0-	-0-	-0-	1764	1	47679	2	N	4102	4365	1 62 8 450
11	52011 X	52011	-0-	-0-	-0-	4512	9	46127	2	N	4021	3628	1 28 8 815
12	46469 X	45529	-0-	-940	-0-	1461	1	39941	2	N	3633	3376	1 370 8 702
01	46469 X	34024	-0-	-12445	-0-	4423	9	28392	2	N	3419	3312	1 50 8 759
02	43935 X	36050	-0-	-7885	-0-	1592	1	31216	2	N	2960	3136	1 35 8 548
03	46965 X	46317	-0-	-648	-0-	3996	9	40071	2	N	4064	4096	1 47 8 469
						1871	1						
						3761	9						
						1578	1						
						3256	9						
						1776	1						
						4470	9						

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10475 - 14531
10	56234 X	47697	-0-	-8537	-0-	37351	2	10346	9	N	9405	9020	1 59 8 615
11	63736 X	63736	-0-	-0-	-0-	50555	2	13181	9	N	11983	11754	1 69 8 775
12	56234 X	5789	-0-	-50445	-0-	4726	2	1063	9	N	966	1451	1 19 8 271
01	56234 X	-0-	-0-	-56234	-0-					N	-0-		271
02	61625 X	-0-	-0-	-61625	-0-					N	-0-		271
03	65875 X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-		271

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11456 - 15717
10	37417 X	33437	-0-	-3980	-0-	27983	2	5454	9	Y	4958	5314	1 46 8 414
11	44010 X	37350	-0-	-6660	-0-	30084	2	7266	9	Y	6605	6379	1 51 8 589
12	45663 X	21960	-0-	-23703	-0-	18782	2	3178	9	Y	2889	3461	1 17 8 -0-
01	45663 X	20551	-0-	-25112	-0-	17079	2	3472	9	Y	3156	3099	0 15 8 42
02	38019 X	30678	-0-	-7341	-0-	26683	2	3995	9	Y	3632	3577	0 30 8 67
*03	43448 X	43448	-0-	-0-	-0-	37534	2	5914	9	Y	5376	5268	0 76 8 99

WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572 - 14628
10	58590 X	34304	-0-	-24286	-0-	27725	2	6579	9	Y	5981	5593	1 27 8 642
11	56700 X	44199	-0-	-12501	-0-	33069	2	11130	9	Y	10118	9409	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
02	42920 X	-0-	-0-	-42920	-0-					Y	-0-		570
03	45880 X	-0-	-0-	-45880	-0-					Y	-0-		570

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10141	-	14334			
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	CODE	BALANCE			
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
02	31581	X	11737	-0-	-19844	-0-	8588	2	3149	9	N	2863	2799	1	17	8	282
*03	58130	X	58130	-0-	-0-	-0-	44926	2	13204	9	N	12004	11606	1	72	8	608

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10931	-	15054			
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
02	59508	X	35685	-0-	-23823	-0-	28124	2	7561	9	Y	6874	6825	1	53	8	403
03	55738	X	33053	-0-	-22685	-0-	26689	2	6364	9	Y	5785	5684	1	86	8	418

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.11168	-	15363			
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
02	72152	X	50242	-0-	-21910	-0-	37163	2	13079	9	Y	11890	11541	1	385	8	296
03	77128	X	45622	-0-	-31506	-0-	34323	2	11299	9	Y	10272	9685	1	261	8	622

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	277612	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11276	-	14783			
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
02	2813	X	2589	-0-	-224	-0-	1695	2	894	9	Y	813	845	1	3	8	62
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2380	2	1000	9	Y	909	893	1	5	8	73

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	10553	PERF. N/A					
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	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			
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
02	18328	X	5105	-0-	-13223	-0-	4331	2	774	9	Y	704	713	0	2	8	3
*03	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	21553	2	2831	9	Y	2574	2552	0	12	8	13

GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.11687	-	15498			
10	0	W	7978	-0-	7978	61882	6881	2	1097	9	Y	997	1030	1	8	8	195
11	68779	X	6897	-0-	-61882	-0-	5940	2	957	9	Y	870	867	1	10	8	188
12	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6139	2	869	9	Y	790	733	1	3	8	242
01	7967	X	6643	-0-	-1324	-0-	5707	2	936	9	Y	851	919	1	11	8	163
02	7453	X	2453	-0-	-5000	-0-	2068	2	385	9	Y	350	418	1	6	8	89
*03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	8599	2	983	9	Y	894	734	1	33	8	216

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
KINGSTON 54-2-17																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360																
M	O	ALLOW CODE	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	M		CODE	CODE		
10		30845 X	18439	-0-	-12406	-0-	15225	2	3214	9	Y	2922	2906	0	19 8	61
11		23070 X	17770	-0-	-5300	-0-	14532	2	3238	9	Y	2944	2916	0	43 8	46
12		22258 X	17109	-0-	-5149	-0-	14008	2	3101	9	Y	2819	2804	0	8 8	53
01		21297 X	15880	-0-	-5417	-0-	13128	2	2752	9	Y	2502	2512	0	10 8	33
02		17255 X	14598	-0-	-2657	-0-	12108	2	2490	9	Y	2264	2231	0	24 8	42
03		18445 X	13268	-0-	-5177	-0-	11013	2	2255	9	Y	2050	2016	0	39 8	37

OLSON 34-191																
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855																
10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	4879	2	1634	9	Y	1485	1476	0	4 8	7
11		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	4927	2	1366	9	Y	1242	1237	0	5 8	7
12		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	5217	2	1326	9	Y	1205	1201	0	5 8	6
01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	4392	2	1159	9	Y	1054	1048	0	6 8	6
02		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	909	2	234	9	Y	213	217	0	1 8	1
*03		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	5418	2	1797	9	Y	1634	1621	0	6 8	8

HORN STATE 33-94																
WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015																
10		33634 X	33634	-0-	-0-	-0-	26046	2	7588	9	N	6898	6313	1	86 8	759
11		25020 X	24086	-0-	-934	-0-	18374	2	5712	9	N	5193	5211	1	162 8	579
12		27350 X	27350	-0-	-0-	-0-	20786	2	6564	9	N	5967	6150	1	174 8	222
01		25854 X	24875	-0-	-979	-0-	18607	2	6268	9	N	5698	5164	1	211 8	545
02		24186 X	21761	-0-	-2425	-0-	16079	2	5682	9	N	5165	5001	1	188 8	521
03		25854 X	21562	-0-	-4292	-0-	16663	2	4899	9	N	4454	4617	1	55 8	303

LARAMIE 55-4-7																
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632																
10		36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	30140	2	6469	9	N	5881	5852	1	180 8	470
11		45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	39268	2	6672	9	N	6065	5328	1	505 8	702
12		37509 X	37509	-0-	-0-	-0-	32808	2	4701	9	N	4274	4475	1	258 8	243
01		32519 X	22718	-0-	-9801	-0-	18491	2	4227	9	N	3843	3431	1	303 8	352
02		32787 X	32787	-0-	-0-	-0-	27644	2	5143	9	N	4675	4124	1	359 8	544
*03		47623 X	47623	-0-	-0-	-0-	40218	2	7405	9	N	6732	6220	1	561 8	495

MONROE 34-210																
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306																
10		23622 X	20855	-0-	-2767	-0-	18363	2	2492	9	Y	2265	2256	0	9 8	10
11		22860 X	20011	-0-	-2849	-0-	17606	2	2405	9	Y	2186	2174	0	10 8	12
12		17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	15175	2	2043	9	Y	1857	1850	0	10 8	9
01		13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	12305	2	1642	9	Y	1493	1482	0	11 8	9
02		19343 X	17428	-0-	-1915	-0-	15275	2	2153	9	Y	1957	1950	0	7 8	9
03		20863 X	15127	-0-	-5736	-0-	13413	2	1714	9	Y	1558	1552	0	7 8	8

RIVERTON 57-2-21																
WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162																
10		35991 X	26105	-0-	-9886	-0-	23329	2	2776	9	N	2524	2025	1	65 8	681
11		45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	41966	2	3683	9	N	3348	3288	1	65 8	676
12		50184 X	50184	-0-	-0-	-0-	45437	2	4747	9	N	4315	4563	1	44 8	384
01		44764 X	44764	-0-	-0-	-0-	40760	2	4004	9	N	3640	3646	1	49 8	329
02		33916 X	33916	-0-	-0-	-0-	31028	2	2888	9	N	2625	2626	1	70 8	258
*03		47765 X	47765	-0-	-0-	-0-	43345	2	4420	9	N	4018	3824	1	83 8	369

SHOSHONI 55-4-43																
WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A																
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WINGHEAD 56-2-43 //CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680															
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

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
02	49909 X	19510	-0-	-30399	-0-	15197	2	4313	9	N	3921	3810	1	30 8	175
*03	58060 X	58060	-0-	-0-	-0-	45279	2	12781	9	N	11619	11051	1	110 8	633

KAYCEE 57-3-45															
WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONROE 34-188															
WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599															
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
02	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	26901	2	3147	9	Y	2861	2857	0	11 8	13
*03	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	27743	2	3157	9	Y	2870	2858	0	10 8	15

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-					N	11	4	8		7
12	7062 X	-0-	-0-	-7062	-0-					N	4671	4277	1	14 8	387
01	72974 X	-0-	-0-	-72974	-0-					N	-0-				387
02	68266 X	-0-	-0-	-68266	-0-					Y	-0-				-0-
03	72974 X	33218	-0-	-39756	-0-	25147	2	8071	9	Y	7337	6943	1	75 8	319

TETON 56-2-23															
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284															
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-					N	-0-				100
02	28304 X	-0-	-0-	-28304	-0-					N	-0-				100
03	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-				100

BANNER 57-1-21															
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10897	-	14474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
10		0	-0-	-0-	-0-			N	1704	1663	1	41	8	-0-	
11		0	31846	-0-	31846	24584	2	7262	9	6602	6041	1	56	8	505
12		156971 X	125125	-0-	-31846	93390	2	31735	9	28850	28819	1	63	8	473
01		106423 X	101327	-0-	-5096	75056	2	26271	9	23883	23906	1	27	8	423
02		99557 X	66604	-0-	-32953	49345	2	17259	9	15690	15450	1	100	8	563
03		106423 X	59107	-0-	-47316	44443	2	14664	9	13331	13311	1	43	8	540

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279159	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-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			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-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			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BANNER 57-1-21		WELL #:		1H	RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-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			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		3H	RRCID ->	279227	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LARAMIE 55-4-13		WELL #: 1H		RRCID ->	279237	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10702	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM				
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

CASPER 57-2-11		WELL #: 1H		RRCID ->	279239	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9969	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MONROE 34-210		WELL #: 6H		RRCID ->	279240	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11051	PERF.11653	- 15757					
10	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	25752 X	20726	-0-	-5026	-0-	17965	2	2761	9	Y	2508	0	8	8	11	
03	27528 X	19674	-0-	-7854	-0-	16948	2	2726	9	Y	2478	2467	0	9	8	13

MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	279241	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11820	- 16581					
10	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	48267 X	34897	-0-	-13370	-0-	28180	2	6717	9	N	6106	6046	0	51	8	36
02	45153 X	30196	-0-	-14957	-0-	24230	2	5966	9	N	5424	5418	0	18	8	24
03	48267 X	30455	-0-	-17812	-0-	24471	2	5984	9	N	5440	5416	0	20	8	28

SIEVERS UNIT 2-33		WELL #: 1H		RRCID ->	279249	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SHERIDAN 55-4-5		WELL #: 1H		RRCID ->	279250	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	10684	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HARRISON UNIT 2-38		WELL #: 1H		RRCID ->	279253	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5871	5357	1	301	8	213	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					213	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					213	

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
KAYCEE 57-3-41																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	3582	3466	1	116	8	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	1128	378	1	23	8	727
02	233457 X	-0-	-0-	-233457	-0-	-0-	-0-					N	15701	15617	1	164	8	647
03	344627 X	-0-	-0-	-344627	-0-	-0-	-0-					N	-0-					647

MONROE 34-188																		
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556																		
10	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12
*03	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14

CHEYENNE 57-3-13																		
WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A																		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242	0	7	8	19
03	37572 X	28121	-0-	-9451	-0-	-0-	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170	0	8	8	22

MONROE 34-210																		
WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097																		
10	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	24302 X	20282	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-	17841	2	2441	9	Y	2219	2216	0	8	8	10
03	25978 X	19986	-0-	-5992	-0-	-0-	-0-	17586	2	2400	9	Y	2182	2172	0	9	8	11

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
*10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-
*11		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	13567	2	2147	9	N	1952	1839	1	2	8	423
*03		15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	14020	2	1734	9	N	1576	1653	1	10	8	336

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688																	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1919	1864	1	55	8	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559																	
10		34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		32625 X	11543	-0-	-21082	-0-	10797	2	746	9	Y	678	669	0	10	8	3
03		34875 X	10092	-0-	-24783	-0-	9723	2	369	9	Y	335	325	0	11	8	2

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426																	
10		38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		35960 X	26089	-0-	-9871	-0-	21546	2	4543	9	Y	4130	3978	0	162	8	18
03		38440 X	25984	-0-	-12456	-0-	21596	2	4388	9	Y	3989	3968	0	18	8	21

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144																	
10		SHUT IN	42300	-0-	42300	49002	31268	2	11032	9	N	10029	9889	1	38	8	376
11		SHUT IN	27722	-0-	27722	76724	21323	2	6399	9	N	5817	5667	1	56	8	470
12		SHUT IN	2728	-0-	2728	79452	2311	2	417	9	N	379	539	1	2	8	308
01		101686 X	22234	-0-	-79452	-0-	17606	2	4628	9	N	4207	4326	1	13	8	176
02		25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	20670	2	4673	9	Y	4248	4183	1	20	8	221
03		21731 X	8177	-0-	-13554	-0-	6446	2	1731	9	Y	1574	1720	1	6	8	69

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279492 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144																	
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827																	
10		49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		47490 X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		45907 X	NO RPT	-0-	-45907	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		49073 X	33915	-0-	-15158	-0-	27839	2	6076	9	Y	5524	5506	0	14	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	75113	-0-	75113	75113	60095	2	15018	9	N	13653	13363	1	154	8	630

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

10	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	15486 X	NO RPT	-0-	-15486	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	16554 X	15994	-0-	-560	-0-	13125	2	2869	9	Y	2608	2588	0	15	8	13

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

10	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									
02	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	27120	3	861	4	N	691	709	1	5	8	263
						760	9									
*03	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	9	1	28407	3	N	689	689	1	2	8	261
						402	4	758	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

10	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							
02	34191 X	21195	-0-	-12996	-0-	54	1	19083	3	N	1766	1610	1	149	8	334
						115	4	1943	9							
03	25296 X	20620	-0-	-4676	-0-	75	1	18425	3	N	1130	1103	1			361
						877	4	1243	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BOLD JOHNSON 56-T1-26 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301															
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
10	DLQ G-10	41837	-0-	41837	87567	54	1	38534	3	Y	2933	2831	1	7	693
						23	4	3226	9						
11	116985 X	29418	-0-	-87567	-0-	52	1	26614	3	Y	2502	2897	1	16	282
						2752	9								
12	26877 X	8486	-0-	-18391	-0-	18	1	6260	4	Y	2007	1787	1	121	381
						2208	9								
01	33914 X	14761	-0-	-19153	-0-	12739	4	2022	9	Y	1838	1896	1	58	265
02	31726 X	27649	-0-	-4077	-0-	23416	3	2385	4	Y	1680	1474	1	45	426
						1848	9								
03	33914 X	25941	-0-	-7973	-0-	5	1	21637	3	Y	1527	1526	1	39	388
						2619	4	1680	9						
ABERNATHY 57-T1-14															
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492															
*04	47730 X	45562	-0-	-2168	-0-	929	1	42289	3	Y	2016	2043	1	12	306
						126	4	2218	9						
*05	48484 X	41466	-0-	-7018	-0-	926	1	33648	3	Y	2047	2028	1		325
						4640	4	2252	9						
06	36930 X	27565	-0-	-9365	-0-	20332	3	4930	4	Y	2094	2007	1	19	393
						2303	9								
07	46128 X	29800	-0-	-16328	-0-	21839	3	6508	4	Y	1321	1427	1	11	276
						1453	9								
08	DLQ G-10	37427	-0-	37427	37427	33252	3	2033	4	Y	1947	1899	1	2	322
						2142	9								
09	DLQ G-10	29944	-0-	29944	67371	144	1	26175	3	Y	1874	2041	1	5	150
						1564	4	2061	9						
10	DLQ G-10	21607	-0-	21607	88978	60	1	18725	3	Y	2278	2000	1	6	422
						316	4	2506	9						
11	101071 X	12093	-0-	-88978	-0-	49	1	9761	3	Y	1795	1848	1	33	336
						308	4	1975	9						
*12	28303 X	19587	-0-	-8716	-0-	1416	1	993	3	Y	2168	2223	1	34	247
						14793	4	2385	9						
*01	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-	507	1	11925	3	Y	2319	2243	1	34	289
02	26477 X	24597	-0-	-1880	-0-	9902	4	2263	9	Y	2057	1907	1	13	426
						2882	1	29527	3	Y	2142	2387	1	14	167
*03	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	6409	4	2356	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-30															
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036															
10	DLQ G-10	62886	-0-	62886	157110	63	1	47744	3	Y	4858	4934	1	19	404
						9735	4	5344	9						
11	204305 X	47195	-0-	-157110	-0-	66	1	42267	3	Y	3504	3653	1	58	197
						1008	4	3854	9						
12	33821 X	5913	-0-	-27908	-0-	249	1	309	3	Y	3851	3732	1	44	272
						1119	4	4236	9						
01	33821 X	3976	-0-	-29845	-0-	7	1	47	4	Y	3565	3419	1	44	374
						3922	9								
*02	31639 X	22370	-0-	-9269	-0-	599	1	11535	3	Y	2947	3002	1	19	300
						6994	4	3242	9						
*03	39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	3277	1	30204	3	Y	1293	1209	1	8	76
						4526	4	1422	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 //CONT.// 068596																
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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								
02		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	19541	3	2579	4	N	304	188	1	12 8	338
							334	9								
*03		30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	3199	1	24271	3	N	230	188	1	23 8	357
							2895	4	253	9						
MEEKER 56-T2-22																
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892																
10	DLQ	G-10	32653	-0-	32653	92069	27759	3	2815	4	N	1890	2404	1	13 8	602
							2079	9								
11		127475 X	35406	-0-	-92069	-0-	33082	3	487	4	N	1670	1648	1	12 8	612
							1837	9								
12		34472 X	25880	-0-	-8592	-0-	21181	3	2070	4	N	2390	1853	1	8 8	1141
							2629	9								
01		34472 X	26474	-0-	-7998	-0-	22524	3	2241	4	N	1554	2232	1	1 8	462
							1709	9								
02		32248 X	28779	-0-	-3469	-0-	26440	3	61	4	N	2071	2037	1	4 8	492
							2278	9								
03		34472 X	30931	-0-	-3541	-0-	28887	3	58	4	N	1805	1815	1	4 8	478
							1986	9								
EXTINCTION 57-T1-32																
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482																
*06		23010 X	18247	-0-	-4763	-0-	16163	3	160	4	N	1749	1693	1	67 8	219
							1924	9								
07		40548 X	19474	-0-	-21074	-0-	17409	3	291	4	N	1613	1526	1	34 8	272
							1774	9								
08	DLQ	G-10	21655	-0-	21655	21655	19651	3	385	4	N	1472	1341	1	8 8	395
							1619	9								
09	DLQ	G-10	25418	-0-	25418	47073	24	1	23182	3	N	1873	1872	1	4 8	392
							152	4	2060	9						
10	DLQ	G-10	29169	-0-	29169	76242	30	1	25655	3	N	1769	1885	1	1 8	275
							1538	4	1946	9						
11		105424 X	29182	-0-	-76242	-0-	23	1	26144	3	N	1720	1716	1	1 8	278
							1123	4	1892	9						
12		26257 X	21306	-0-	-4951	-0-	22	1	18597	3	N	1570	1536	1	17 8	295
							960	4	1727	9						
01		29171 X	23617	-0-	-5554	-0-	14	1	21078	3	N	1641	1772	1	4 8	160
							720	4	1805	9						
02		28217 X	26716	-0-	-1501	-0-	18	1	24429	3	N	1565	1463	1	89 8	173
							547	4	1722	9						
03		30163 X	26559	-0-	-3604	-0-	1138	1	22407	3	N	1014	917	1		270
							1899	4	1115	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.	10381	-	15040
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	11518	-0-	11518	41529	1023	1 6952	3	N	3058	2943	1 9	8	286
							179	4 3364	9						
11	56547	X	15018	-0-	-41529	-0-	990	1 10409	3	N	3230	3090	1 13	8	413
							66	4 3553	9						
12	18290	X	6248	-0-	-12042	-0-	330	1 2472	4	N	3133	2970	1 16	8	560
							3446	9							
01	18290	X	7104	-0-	-11186	-0-	5150	4 1954	9	N	1776	2021	1 1	8	314
02	14529	X	6189	-0-	-8340	-0-	1848	1 1261	4	N	2800	2542	1 16	8	556
							3080	9							
03	15531	X	14909	-0-	-622	-0-	7656	1 3975	4	N	2980	3002	1 16	8	518
							3278	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11687	-	16203
10	DLQ	G-10	19863	-0-	19863	71401	36	1 12644	3	Y	3312	3281	1 2	8	338
							3540	4 3643	9						
11	86450	X	15049	-0-	-71401	-0-	29	1 10385	3	Y	3101	3111	1 10	8	318
							1224	4 3411	9						
12	31899	X	5207	-0-	-26692	-0-	4	1 2101	4	Y	2820	2885	1 21	8	232
							3102	9							
01	31899	X	12988	-0-	-18911	-0-	9238	4 3750	9	Y	3409	3253	1 29	8	359
02	18995	X	9683	-0-	-9312	-0-	5968	4 3715	9	Y	3377	3368	1 16	8	352
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-				Y	2572	2747	1 12	8	165

RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	11215	-	16019
10	DLQ	G-10	37575	-0-	37575	95494	93	1 33544	3	N	3115	3304	1 13	8	637
							511	4 3427	9						
11	115052	X	19558	-0-	-95494	-0-	90	1 17227	3	N	1870	1889	1 151	8	467
							184	4 2057	9						
12	0	W	9815	-0-	9815	9815	30	1 67	3	N	2169	1757	1 82	8	797
							7332	4 2386	9						
01	0	W	17170	-0-	17170	26985	14854	4 2316	9	N	2105	1950	1 100	8	852
02	45153	X	18168	-0-	-26985	-0-	14023	4 4145	9	N	3768	4018	1 40	8	562
03	35805	X	27035	-0-	-8770	-0-	9	1 5678	3	N	2753	2920	1 51	8	344
							18320	4 3028	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	11386	-	15727
10	DLQ	G-10	16976	-0-	16976	35003	93	1 13055	3	N	2009	1960	1 1	8	444
							1618	4 2210	9						
11	61875	X	26872	-0-	-35003	-0-	90	1 24183	3	N	2063	2022	1 2	8	483
							330	4 2269	9						
12	10540	X	7430	-0-	-3110	-0-	30	1 6294	4	N	1005	1061	1 25	8	402
							1106	9							
01	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	22137	4 2452	9	N	2229	1856	1 31	8	744
02	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	21832	3 10922	4	N	2180	2370	1 16	8	538
							2398	9							
*03	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	9	1 27072	3	N	2190	2375	1 19	8	334
							8194	4 2409	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	20769	-0-	20769	61258	18290	3 867 4	N	1465	1437 1	1 8	313		
11	80726 X	19468	-0-	-61258	-0-	1612 9	17995 3	N	1339	1292 1	1 8	359		
12	21204 X	3145	-0-	-18059	-0-	1163 3	658 4	N	1204	1125 1	5 8	433		
01	21204 X	2953	-0-	-18251	-0-	1324 9	2635 4	N	289	3 8		719		
02	19836 X	10131	-0-	-9705	-0-	110 1	8972 4	N	954	1116 1	17 8	540		
03	20770 X	8860	-0-	-11910	-0-	1049 9	3440 1	N	1058	1289 1	2 8	307		
						1164 9								
BETTYE HANSARD STATE 45-3														
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254														
10	DLQ G-10	8060	-0-	8060	28327	7256	3 628 4	N	160	146 1	3 8	126		
11	36464 X	8137	-0-	-28327	-0-	176 9	6443 3	N	180	179 1	3 8	124		
12	10850 X	6298	-0-	-4552	-0-	198 9	4138 3	N	109	2 8		231		
01	10850 X	3028	-0-	-7822	-0-	120 9	1282 3	N	127	187 1	1 8	170		
02	10150 X	7460	-0-	-2690	-0-	140 9	6344 3	N	188	181 1	2 8	175		
*03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	207 9	3199 1	N	236	180 1	6 8	225		
						2640 4	260 9							
CAMP STATE 56-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957														
10	DLQ G-10	50887	-0-	50887	134088	93	1 47426 3	N	2842	2763 1	10 8	425		
11	180580 X	46492	-0-	-134088	-0-	242 4	3126 9	N	2546	2226 1	5 8	740		
12	47213 X	37794	-0-	-9419	-0-	6 1	40421 3	N	2353	2627 1	15 8	451		
01	47213 X	39181	-0-	-8032	-0-	3264 4	2801 9	N	2520	2423 1	50 8	498		
02	44167 X	40516	-0-	-3651	-0-	34110 3	1096 4	N	2274	2209 1	6 8	557		
03	47213 X	44544	-0-	-2669	-0-	2588 9	34478 3	N	2329	2413 1	4 8	469		
						2772 9	137 1							
						327 4	37551 3							
						4110 1	2501 9							
						3583 4	34289 3							
							2562 9							
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32														
WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577														
10	DLQ G-10	61941	-0-	61941	160974	63	1 54606 3	N	3635	3213 1		760		
11	216338 X	55364	-0-	-160974	-0-	3273 4	3999 9	N	3104	3261 1		603		
12	57040 X	39005	-0-	-18035	-0-	43 1	49768 3	N	2603	2564 1		642		
01	61938 X	47876	-0-	-14062	-0-	2139 4	3414 9	N	3241	2561 1		1322		
02	57942 X	50369	-0-	-7573	-0-	41 1	34330 3	N	2811	3552 1		581		
03	61938 X	54547	-0-	-7391	-0-	1771 4	2863 9	N	3389	3646 1		324		
						28 1	42820 3							
						1463 4	3565 9							
						36 1	46207 3							
						1034 4	3092 9							
						2272 1	44753 3							
						3794 4	3728 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329													
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
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						
02	19227	X	15304	-0-	-3923	-0-	330 1	10957 3	N	3492	3397 1		426
							176 4	3841 9					
03	20553	X	20456	-0-	-97	-0-	2750 1	12704 3	N	4231	4098 1		559
							348 4	4654 9					
BOLD JOHNSON 56-T1-36													
WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920													
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
							23524 4	4693 9	Y	4266	4274 1	21 8	445
02	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	9 1	32770 4	Y	5059	5155 1	25 8	324
*03	38344	X	38344	-0-	-0-	-0-	5565 9						
STATE PROTECTION 55-T2-2													
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860													
*06	23550	X	14644	-0-	-8906	-0-	8464 3	248 4	Y	5393	5287 1	24 8	771
							5932 9						
07	25265	X	14113	-0-	-11152	-0-	6744 3	205 4	Y	6513	6362 1	48 8	874
							7164 9						
08	DLQ	G-10	12550	-0-	12550	12550	6193 3	371 4	Y	5442	5258 1	57 8	1001
							5986 9						
09	DLQ	G-10	17176	-0-	17176	29726	15 1	9103 3	Y	4756	5012 1	53 8	692
							2826 4	5232 9					
10	DLQ	G-10	14903	-0-	14903	44629	29 1	4326 3	Y	5049	4883 1		858
							4994 4	5554 9					
11	66025	X	21396	-0-	-44629	-0-	1 1	6143 3	Y	5431	5718 1		571
							9278 4	5974 9					
12	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	593 3	14378 4	Y	5986	5838 1	56 8	663
							6585 9						
01	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	20880 4	5150 9	Y	4682	5012 1	23 8	310
							110 1	18392 4	Y	4712	4604 1	16 8	402
02	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	5183 9						
*03	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	3300 1	18552 4	Y	4547	4668 1	58 8	223
							5002 9						
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4													
WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313													
10	DLQ	G-10	40591	-0-	40591	120247	25508 3	6394 4	N	7899	7866 1	49 8	983
							8689 9						
11	159681	X	39434	-0-	-120247	-0-	28756 3	2105 4	N	7794	8102 1	32 8	643
							8573 9						
12	42253	X	35351	-0-	-6902	-0-	23169 3	4137 4	N	7314	7002 1	45 8	910
							8045 9						
01	42253	X	29695	-0-	-12558	-0-	18339 3	3521 4	N	7123	6830 1	49 8	1154
							7835 9						
02	38106	X	37516	-0-	-590	-0-	27024 3	2041 4	N	7683	8065 1	26 8	746
							8451 9						
*03	45085	X	45085	-0-	-0-	-0-	3982 1	30468 3	N	7537	7672 1	45 8	566
							2344 4	8291 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	186 1	52169 3	N		4866	4366 1	2 8	954
							1817 4	5353 9						
11		56091 X	56091	-0-	-0-	-0-	54 1	49670 3	N		4805	4938 1		821
							1081 4	5286 9						
12		47812 X	47812	-0-	-0-	-0-	382 1	40166 3	N		4411	4616 1		616
							2412 4	4852 9						
01		45764 X	45764	-0-	-0-	-0-	41903 3	3799 4	N		56	1 8		671
							62 9							
02	DLQ	G-10	60416	-0-	60416	60416	55792 3	314 4	N		3918	3850 1		739
							4310 9							
03	DLQ	G-10	60436	-0-	60436	120852	4119 1	50841 3	N		3855	4224 1		370
							1235 4	4241 9						

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
10		63922 X	43711	-0-	-20211	-0-	51 1	16073 3	Y		5114	4835 1	1 8	573
							21962 4	5625 9						
11		52620 X	32969	-0-	-19651	-0-	14 1	22847 3	Y		5434	5669 1	3 8	335
							4131 4	5977 9						
12		54374 X	29439	-0-	-24935	-0-	15300 3	9530 4	Y		4190	4037 1	3 8	485
							4609 9							
01		54374 X	28630	-0-	-25744	-0-	22316 3	1178 4	Y		4669	4901 1	1 8	252
							5136 9							
02	DLQ	G-10	28371	-0-	28371	28371	23032 3	1316 4	Y		3657	3563 1		346
							4023 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28371			Y		NO RPT			346

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
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							
02		53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	4787 1	38907 3	Y		5257	5094 1	23 8	460
							4264 4	5783 9						
*03		49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	4715 1	37644 3	Y		3015	3261 1	23 8	191
							3643 4	3317 9						

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
10		54951 X	54951	-0-	-0-	-0-	93 1	38249 3	N		10968	10780 1	30 8	1140
							4544 4	12065 9						
11		53007 X	53007	-0-	-0-	-0-	27 1	38898 3	N		10148	10329 1	25 8	934
							2919 4	11163 9						
12		48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	93 1	39098 3	N		8696	8925 1	24 8	681
							130 4	9566 9						
01		52011 X	52011	-0-	-0-	-0-	38344 3	3283 4	N		9440	9334 1	33 8	754
							10384 9							
02		43941 X	43941	-0-	-0-	-0-	33284 3	2140 4	N		7743	7910 1	17 8	570
							8517 9							
*03		50183 X	50183	-0-	-0-	-0-	6159 1	34741 3	N		7962	8048 1	11 8	473
							525 4	8758 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011															
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
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								
02	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	19127	3	1736	4	N	6047	5542	1	37 8	993
						6652	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27515					N	NO RPT				993

STATE CALDWELL 57-T2-26															
WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783															
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								
02	DLQ G-10	26751	-0-	26751	26751	21988	3	473	4	Y	3900	3953	1		304
						4290	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26751					Y	NO RPT				304

STATE CALDWELL 57-T2-26															
WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890															
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								
02	DLQ G-10	24790	-0-	24790	24790	21419	3	461	4	Y	2645	2802	1		206
						2910	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24790					Y	NO RPT				206

KC PREMIUM 56-T2-48															
WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449															
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								
02	DLQ G-10	14642	-0-	14642	14642	498	1	8227	3	N	4045	4268	1	21 8	204
						1467	4	4450	9						
03	DLQ G-10	24746	-0-	24746	39388	4150	1	15303	3	N	4258	4076	1	34 8	352
						609	4	4684	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
FRASER 57-T1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10235	- 14983	
M	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	* CODE	EOM BALANCE		
10	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	186	1	25391	3	N	5841	5929	1	8	246
						1181	4	6425	9						
11	40500 X	20345	-0-	-20155	-0-	132	1	13866	3	N	5482	5204	1	8	523
						317	4	6030	9						
12	39060 X	16495	-0-	-22565	-0-	126	1	1510	3	N	5062	4583	1	8	998
						9291	4	5568	9						
01	33852 X	21212	-0-	-12640	-0-	84	1	15764	4	N	4876	5563	1	8	310
						5364	9								
02	31668 X	26696	-0-	-4972	-0-	108	1	21720	4	N	4425	3892	1	8	808
						4868	9								
03	33170 X	32836	-0-	-334	-0-	3485	1	24448	4	N	4457	4891	1		374
						4903	9								

ALEXANDER 58-T2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9689	- 14500	
10	39654 X	39654	-0-	-0-	-0-	93	1	27544	3	N	9534	9840	1	8	666
						1530	4	10487	9						
11	53070 X	38783	-0-	-14287	-0-	27	1	27524	3	N	7888	8084	1	8	456
						2555	4	8677	9						
12	54839 X	20379	-0-	-34460	-0-	63	1	2495	3	N	7184	7267	1	8	358
						9919	4	7902	9						
01	48608 X	38613	-0-	-9995	-0-	156	1	30643	4	N	7104	6710	1	8	748
						7814	9								
02	42340 X	36387	-0-	-5953	-0-	108	1	28720	4	N	6872	6824	1	8	748
						7559	9								
*03	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	4322	1	30568	4	N	6667	6878	1		537
						7334	9								

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10633	- 15371	
*10	59551 X	43695	-0-	-15856	-0-	93	1	30998	3	N	7667	7581	1	8	465
						4170	4	8434	9						
11	57630 X	48473	-0-	-9157	-0-	27	1	38207	3	N	7214	7020	1	8	626
						2304	4	7935	9						
12	53134 X	31319	-0-	-21815	-0-	22239	3	2872	4	N	5644	5719	1	8	515
						6208	9								
01	44175 X	32713	-0-	-11462	-0-	20136	3	6278	4	N	5726	5859	1	8	337
						6299	9								
02	46864 X	21513	-0-	-25351	-0-	14766	3	1072	4	N	5159	4858	1	8	619
						5675	9								
03	50096 X	32577	-0-	-17519	-0-	3234	1	23270	3	N	5521	5713	1	8	397
						6073	9								

MITCHELL 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10535	- 15272	
*10	60853 X	44241	-0-	-16612	-0-	372	1	31553	3	N	8758	8587	1	8	563
						2682	4	9634	9						
11	58890 X	42581	-0-	-16309	-0-	108	1	33015	3	N	7366	7207	1	8	686
						1355	4	8103	9						
12	60853 X	30596	-0-	-30257	-0-	22005	3	1581	4	N	6373	6263	1	8	725
						7010	9								
01	53103 X	32289	-0-	-20814	-0-	21506	3	3638	4	N	6495	6847	1	8	323
						7145	9								
02	41847 X	32478	-0-	-9369	-0-	411	1	24483	3	N	5737	5583	1	8	451
						1273	4	6311	9						
03	44733 X	36628	-0-	-8105	-0-	3425	1	23701	3	N	5762	5816	1	8	357
						3164	4	6338	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
JOHNSON ESTATE 56-T1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.	10929 - 15592		
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	EOM BALANCE
*10		87699 X	63777 -0-	-23922	-0-	93 1	44866 3	N	11622	11361	1	13	8	1049	
						6034 4	12784 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	
02		60494 X	34315 -0-	-26179	-0-	1162 1	16362 3	N	7363	8176	1	24	8	745	
						8692 4	8099 9								
03		64666 X	34898 -0-	-29768	-0-	4814 1	19237 3	N	6343	6504	1	26	8	558	
						3870 4	6977 9								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	10068	PERF.	10205 - 14760		
*05		497961 X	27588 -0-	-470373	-0-	591 1	17999 3	N	5435	4956	1			1084	
						3019 4	5979 9								
06		91770 X	25757 -0-	-66013	-0-	90 1	18901 3	N	4886	5281	1	37	8	652	
						1391 4	5375 9								
07		94829 X	20694 -0-	-74135	-0-	93 1	13157 3	N	4636	4266	1	26	8	996	
						2344 4	5100 9								
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	21928 -0-	-72901	-0-	1023 1	15858 3	N	4209	3988	1	1	8	750	
						417 4	4630 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	
02		21054 X	9639 -0-	-11415	-0-	707 1	2815 3	N	3249	3311	1	4	8	503	
						2543 4	3574 9								
03		22506 X	15713 -0-	-6793	-0-	2938 1	2739 3	N	3844	3986	1	27	8	334	
						5808 4	4228 9								
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	1H	RRCID -> 278234	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.	10657 - 18068		
*10		67242 X	67242 -0-	-0-	-0-	93 1	35332 3	N	15810	15214	1	90	8	1438	
						14426 4	17391 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									
02		43906 X	43906 -0-	-0-	-0-	31844 3	3170 4	N	8084	8066	1	14	8	672	
						8892 9									
*03		53015 X	53015 -0-	-0-	-0-	5568 1	37569 3	N	8465	8292	1	46	8	799	
						566 4	9312 9								

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596										
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	10593 - 17729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10		88741 X	88741	-0-	-0-	93	1	34844	3	N	20838	20504	1	105 8 1048
						30882	4	22922	9					
11		66450 X	62842	-0-	-3608	57	1	30362	3	N	17573	17569	1	48 8 1004
						13093	4	19330	9					
12		80184 X	80184	-0-	-0-	93	1	50505	3	N	16386	16782	1	127 8 481
						11561	4	18025	9					
01		83779 X	83779	-0-	-0-	52870	3	11598	4	N	17555	17353	1	72 8 611
						19311	9							
02		70985 X	70985	-0-	-0-	50970	3	4075	4	N	14491	14010	1	39 8 1053
						15940	9							
*03		77352 X	77352	-0-	-0-	3973	1	52809	3	N	13811	13886	1	46 8 932
						5378	4	15192	9					

STATE JAMES 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9754 - 14461	
*10		66451 X	66451	-0-	-0-	93	1	47970	3	N	10912	11119	1	53 8 461
						6385	4	12003	9					
11		62429 X	62429	-0-	-0-	57	1	49190	3	N	10122	10023	1	23 8 537
						2048	4	11134	9					
12		64418 X	51723	-0-	-12695	93	1	37820	3	N	8427	8347	1	24 8 593
						4540	4	9270	9					
01		64418 X	46764	-0-	-17654	31983	3	5948	4	N	8030	7948	1	19 8 656
						8833	9							
02		60262 X	39435	-0-	-20827	29840	3	2355	4	N	6582	6547	1	12 8 679
						7240	9							
03		64418 X	45740	-0-	-18678	3973	1	30743	3	N	6811	7193	1	11 8 286
						3532	4	7492	9					

DARCY STATE 56-T3-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480 - 15081	
*10		58156 X	44457	-0-	-13699	93	1	31832	3	N	9778	9455	1	79 8 945
						1776	4	10756	9					
11		56280 X	42637	-0-	-13643	27	1	28725	3	N	8251	8685	1	39 8 472
						4809	4	9076	9					
12		58156 X	30677	-0-	-27479	21722	3	830	4	N	7386	7041	1	79 8 738
						8125	9							
01		58156 X	37985	-0-	-20171	20024	3	10525	4	N	6760	6862	1	52 8 584
						7436	9							
02		44689 X	28845	-0-	-15844	462	1	19458	3	N	5859	5663	1	28 8 752
						2480	4	6445	9					
03		45229 X	35122	-0-	-10107	3850	1	23328	3	N	6105	6293	1	46 8 518
						1228	4	6716	9					

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1				WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541 - 16463	
*10		90117 X	65253	-0-	-24864	93	1	22273	3	N	7318	6875	1	123 8 532
						34837	4	8050	9					
11		87210 X	56058	-0-	-31152	27	1	28066	3	N	6212	5741	1	47 8 956
						21132	4	6833	9					
12		90117 X	26244	-0-	-63873	7126	3	14419	4	N	4272	4791	1	437
						4699	9							
01		90117 X	35529	-0-	-54588	788	1	29207	4	N	5031	4989	1	205 8 274
						5534	9							
02		77488 X	34076	-0-	-43412	303	1	29380	4	N	3994	3862	1	2 8 404
						4393	9							
03		65472 X	34828	-0-	-30644	2525	1	26272	4	N	5483	5342	1	237 8 308
						6031	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BOLD JOHNSON 56-T1-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 068596			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS 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	
					WELL #: 2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004			
*10	118389 X	45674	-0-	-72715	-0-	93 1 4162 4	29487 3 11932 9	N	10847	10553 1	13 8	935	
11	114570 X	33530	-0-	-81040	-0-	90 1 4533 4	19389 3 9518 9	N	8653	8496 1	3 8	1089	
12	58931 X	18438	-0-	-40493	-0-	30 1 9002 4	1539 3 7867 9	N	7152	8039 1	34 8	168	
01	58931 X	20247	-0-	-38684	-0-	14284 4	5963 9	N	5421	5228 1	13 8	348	
02	43413 X	21830	-0-	-21583	-0-	15138 4	6692 9	N	6084	6260 1	2 8	170	
03	46407 X	15928	-0-	-30479	-0-	7128 4	8800 9	N	8000	7730 1	28 8	412	
					WELL #: 2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10148	- 14959			
*10	162874 X	36172	-0-	-126702	-0-	39 1 17131 4	12538 3 6464 9	Y	5876	5572 1	2 8	658	
11	157620 X	30713	-0-	-126907	-0-	13 1 3789 4	20953 3 5958 9	Y	5416	5737 1	3 8	334	
12	43617 X	28568	-0-	-15049	-0-	14547 3 4960 9	9061 4	Y	4509	4318 1	3 8	522	
01	43617 X	26701	-0-	-16916	-0-	20828 3 4774 9	1099 4	Y	4340	4627 1	1 8	234	
02	34191 X	27400	-0-	-6791	-0-	20800 3 5412 9	1188 4	Y	4920	4688 1		466	
03	36549 X	26268	-0-	-10281	-0-	4 1 3258 4	17528 3 5478 9	Y	4980	5002 1		444	
					WELL #: 2H	RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280	- 16091			
10	50623 X	35740	-0-	-14883	-0-	39 1 17 4	27774 3 7910 9	N	7191	7553 1		498	
11	48990 X	25948	-0-	-23042	-0-	38 1 6114 9	19796 3	N	5558	5276 1		780	
*12	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	12 1 4558 9	4194 4	N	4144	4565 1	26 8	333	
*01	26226 X	9640	-0-	-16586	-0-	5055 4	4585 9	N	4168	3917 1		584	
*02	33437 X	26425	-0-	-7012	-0-	17691 3 6932 9	1802 4	N	6302	6440 1		446	
03	35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-			N	NO RPT			446	
					WELL #: 2H	RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003			
10	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	30 1 4578 4	19033 3 9616 9	Y	8742	8717 1	34 8	726	
11	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	24 1 367 4	15232 3 6433 9	Y	5848	6148 1	97 8	329	
12	24853 X	24853	-0-	-0-	-0-	2877 1 12931 4	3281 3 5764 9	Y	5240	5139 1	59 8	371	
01	30853 X	30853	-0-	-0-	-0-	3171 1 5284 9	22398 4	Y	4804	4610 1	60 8	505	
*02	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	542 1 6338 4	10452 3 5053 9	Y	4594	4607 1	25 8	467	
03	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			Y	NO RPT			467	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10040	-	14389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
10		48639 X	40080	-0-	-8559	-0-	78	1	28979	3	N	8242	8167	1	13	8	439
							1957	4	9066	9							
11		47070 X	7898	-0-	-39172	-0-	27	1	4002	3	N	2417	2733	1	1	8	122
							1210	4	2659	9							
12		48639 X	30291	-0-	-18348	-0-	3	1	13372	4	N	15378	14237	1	20	8	1243
							16916	9									
01		48639 X	22636	-0-	-26003	-0-	26	1	9308	4	N	12093	12977	1	19	8	340
							13302	9									
*02		38802 X	22316	-0-	-16486	-0-	23	1	13938	4	N	7595	7628	1	52	8	255
							8355	9									
03		40083 X	22920	-0-	-17163	-0-	1808	1	13213	4	N	7181	7091	1	3	8	342
							7899	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.	10552	-	17963	
10		71480 X	71480	-0-	-0-	-0-	2170	1	43311	3	N	16633	16666	1	19	8	853
							7703	4	18296	9							
11		59324 X	59324	-0-	-0-	-0-	140	1	40560	3	N	14886	15055	1	13	8	671
							2249	4	16375	9							
12		51894 X	47402	-0-	-4492	-0-	9	1	31305	3	N	12418	12049	1	6	8	1034
							2428	4	13660	9							
01		51894 X	44022	-0-	-7872	-0-	28283	3	2768	4	N	11792	12088	1	9	8	729
							12971	9									
02		48546 X	44552	-0-	-3994	-0-	166	1	31687	3	N	10879	10774	1	13	8	821
							732	4	11967	9							
03		51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT					821

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.	10052	-	14673	
10		73580 X	73580	-0-	-0-	-0-	93	1	53500	3	N	15686	16069	1	8	8	413
							2732	4	17255	9							
11		66900 X	60078	-0-	-6822	-0-	27	1	45017	3	N	12279	11862	1	4	8	826
							1527	4	13507	9							
12		69130 X	29408	-0-	-39722	-0-	6	1	1579	3	N	9000	8913	1	9	8	904
							17923	4	9900	9							
01		69130 X	34500	-0-	-34630	-0-	69	1	23604	4	N	9843	10449	1	8	8	290
							10827	9									
02		64670 X	25431	-0-	-39239	-0-	54	1	16452	4	N	8114	7793	1	30	8	581
							8925	9									
03		69130 X	NO RPT	-0-	-69130	-0-					N	NO RPT					581

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF.	9650	-	14535	
10		76043 X	21990	-0-	-54053	-0-	403	1	14378	3	N	5265	4943	1	31	8	685
							1417	4	5792	9							
11		73590 X	24360	-0-	-49230	-0-	117	1	18236	3	N	5066	5116	1	25	8	610
							434	4	5573	9							
12		76043 X	9156	-0-	-66887	-0-	403	1	1321	3	N	3454	3801	1	15	8	248
							3633	4	3799	9							
01		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	4283	4	3617	9	N	3288	2837	1	10	8	689
							6749	4	5512	9	N	5011	4927	1	13	8	760
02		27956 X	12261	-0-	-15695	-0-					N	NO RPT					760
03		25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					760

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE SRO 45-18X19 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989															
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
10	SHUT IN	20882	-0-	20882	80188	93	1 12333	3	N	5789	5148	1	361	8	518
11	SHUT IN	16412	-0-	16412	96600	2088	4 6368	9	N	3130	3219	1	100	8	329
12	106319 X	9719	-0-	-96600	-0-	27	1 11019	3	N	2785	2862	1	1	8	251
01	34534 X	14507	-0-	-20027	-0-	1923	4 3443	9	N	3320	2908	1	329	8	334
02	32306 X	6944	-0-	-25362	-0-	6655	4 3064	9	N	2845	2043	1	6	8	1130
03	20894 X	6147	-0-	-14747	-0-	10855	4 3652	9	N	1884	2349	1	369	8	296
						303	1 3511	4	N						
						3130	9								
						2525	1 1550	4	N						
						2072	9								
STATE KEASLER 57-T3-18															
WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523															
10	SHUT IN	31526	-0-	31526	32235	23323	3 192	4	N	7283	6964	1	78	8	449
11	SHUT IN	62855	-0-	62855	95090	8011	9			10294	9880	1	45	8	818
12	SHUT IN	44342	-0-	44342	139432	46519	3 5013	4	N	7022	7151	1	70	8	619
01	164712 X	25280	-0-	-139432	-0-	11323	9			5694	5856	1	32	8	425
02	56405 X	26680	-0-	-29725	-0-	35629	3 989	4	N	3361	3468	1			318
03	60295 X	32779	-0-	-27516	-0-	7724	9			3867	3821	1	23	8	341
						18676	3 341	4	N						
						6263	9								
						21978	3 1005	4	N						
						3697	9								
						4466	1 23001	3	N						
						1058	4 4254	9							
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA															
WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A															
10	SHUT IN	145436	-0-	145436	221310	93	1 80190	3	N	32175	31683	1	16	8	1342
11	SHUT IN	78253	-0-	78253	299563	29760	4 35393	9	N	20149	20786	1	4	8	701
12	SHUT IN	52019	-0-	52019	351582	6	1 50011	3	N	13790	13685	1	8	8	798
01	SHUT IN	53730	-0-	53730	405312	6072	4 22164	9	N	12839	12770	1	1	8	866
02	SHUT IN	44372	-0-	44372	449684	36	1 36715	3	N	11249	11532	1			583
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	449684	99	4 15169	9	N	NO RPT					583
						35852	3 3755	4	N						
						14123	9								
						192	1 29187	3	N						
						2619	4 12374	9	N						
STATE DESERT 55-T2-18															
WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 11005 - 15816															
10	33232 X	25453	-0-	-7779	-0-	62	1 16362	3	N	6049	5986	1	1	8	485
11	32160 X	23558	-0-	-8602	-0-	2375	4 6654	9	N	5948	5892	1			541
12	33232 X	22676	-0-	-10556	-0-	4	1 16670	3	N	5247	5129	1	1	8	658
01	33232 X	21263	-0-	-11969	-0-	341	4 6543	9	N	5190	5536	1	2	8	310
02	31088 X	16225	-0-	-14863	-0-	36	1 16456	3	N	4180	3675	1	9	8	806
03	25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-	412	4 5772	9	N	NO RPT					806
						12919	3 2635	4	N						
						5709	9								
						110	1 10851	3	N						
						666	4 4598	9	N						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

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
10	0	153128	-0-	153128	186241	67263 3	62770 4	N	20995	19928 1	374 8 1334
11	0	247606	-0-	247606	433847	23095 9 97176 3	129098 4	N	19393	19562 1	120 8 1045
12	522277 X	88430	-0-	-433847	-0-	21332 9 7259 3	63844 4	N	15752	15763 1	1034
01	103261 X	40199	-0-	-63062	-0-	17327 9 26485 4	13714 9	N	12467	12074 1	390 8 1037
02	96599 X	62792	-0-	-33807	-0-	303 1 16466 9	46023 4	N	14969	15185 1	4 8 817
03	103261 X	79067	-0-	-24194	-0-	2525 1 15422 9	61120 4	N	14020	14015 1	188 8 634

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

10	49861 X	49861	-0-	-0-	-0-	435 1 9575 4	25858 3	Y	12721	12686 1	40 8 152
11	78662 X	78662	-0-	-0-	-0-	280 1 9311 4	51263 3	Y	16189	15842 1	56 8 443
12	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	421 1 4443 4	39921 3	Y	13817	13219 1	200 8 841
01	62920 X	62920	-0-	-0-	-0-	42759 3 15158 9	5003 4	Y	13780	13951 1	129 8 541
*02	69018 X	69018	-0-	-0-	-0-	51951 3 15314 9	1753 4	Y	13922	13958 1	12 8 493
*03	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	3717 1 4030 4	52760 3	Y	12540	12518 1	137 8 378

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

10	0	65930	-0-	65930	118495	76 1 7274 4	40309 3	Y	16610	16475 1	11 8 508
11	0	47278	-0-	47278	165773	4 1 1061 4	33680 3	Y	11394	11027 1	5 8 870
12	191988 X	26215	-0-	-165773	-0-	24 1 1812 4	15984 3	Y	7632	7792 1	11 8 699
01	66898 X	23853	-0-	-43045	-0-	14444 3 6940 9	2469 4	Y	6309	6350 1	5 8 653
02	62582 X	26174	-0-	-36408	-0-	17157 3 8492 9	525 4	Y	7720	7869 1	28 8 476
03	66898 X	22727	-0-	-44171	-0-	15732 3 6152 9	843 4	Y	5593	5267 1	67 8 259

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFECAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO JR 56-T3-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 068596	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
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	TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	8	786
12	0 W	64861	-0-	64861	106701	41157 3	19 4	N	21532	21391 1	236 8	8	691
						23685 9							
01	165755 X	59054	-0-	-106701	-0-	36422 3	4794 4	N	16216	15771 1	122 8	8	1014
						17838 9							
02	97788 X	63352	-0-	-34436	-0-	462 1	46182 3	N	14039	14206 1			847
						1265 4	15443 9						
03	104532 X	67528	-0-	-37004	-0-	3850 1	48387 3	N	13394	13307 1	80 8	8	854
						558 4	14733 9						

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44					WELL #: 1H RRCID -> 279200	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 9798	PERF. 9977 - 17445					
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	8	1028
						36677 9							
12	SHUT IN	104373	-0-	104373	258013	6 1	66316 3	N	28121	27896 1	13 8	8	1240
						7118 4	30933 9						
01	SHUT IN	108310	-0-	108310	366323	69 1	73166 3	N	28993	28131 1	19 8	8	2083
						3183 4	31892 9						
*02	466072 X	99749	-0-	-366323	-0-	54 1	72013 3	N	23565	23919 1			1729
						1760 4	25922 9						
03	112592 X	84138	-0-	-28454	-0-	5952 1	54532 3	N	19073	18227 1			846
						2674 4	20980 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10					WELL #: 1H RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 10066 - 14878					
10	0	73977	-0-	73977	239988	31 1	53503 3	N	17908	17556 1	8 8	8	605
						744 4	19699 9						
11	0	51902	-0-	51902	291890	9 1	38860 3	N	11758	11786 1	7 8	8	570
						99 4	12934 9						
12	0	16048	-0-	16048	307938	2394 3	3764 4	N	8991	8649 1	11 8	8	901
						9890 9							
01	334992 X	27054	-0-	-307938	-0-	42 1	746 3	N	8571	8988 1	13 8	8	471
						16838 4	9428 9						
02	33727 X	22547	-0-	-11180	-0-	54 1	1381 3	N	7101	7027 1	31 8	8	514
						13301 4	7811 9						
03	36053 X	29159	-0-	-6894	-0-	4774 1	322 3	N	6673	6566 1	2 8	8	619
						16723 4	7340 9						

STATE MINT 57-T3-16					WELL #: 1H RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 10055 - 14866					
11	SHUT IN	16812	-0-	16812	16812	45 1	12700 3	N	3697	2621 1	37 8	8	1039
						4067 9							
12	SHUT IN	32612	-0-	32612	49424	93 1	22268 3	N	8218	7942 1	133 8	8	1182
						1211 4	9040 9						
01	SHUT IN	64870	-0-	64870	114294	41321 3	9117 4	N	13120	13490 1	112 8	8	700
						14432 9							
02	184805 X	70511	-0-	-114294	-0-	53989 3	3508 4	N	11831	11750 1			781
						13014 9							
*03	71528 X	71528	-0-	-0-	-0-	3422 1	53793 3	N	10224	10289 1	62 8	8	654
						3067 4	11246 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//	068596										
ESCARPA ROJA 57-T1-34			WELL #:	1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10239	-	14812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36				36
11	0	65633	-0-	65633	65633	39989	3	25644	9	N	23313	22490	1	8
12	0	35580	-0-	35580	101213		3	2734	3	N	21130	21300	1	8
							1	9600	4					679
01	192950 X	91737	-0-	-101213	-0-		69	63824	4	N	25313	25107	1	8
							1	27844	9					881
02	92017 X	62867	-0-	-29150	-0-		54	45543	4	N	15700	16010	1	571
							1	17270	9					
03	98363 X	57142	-0-	-41221	-0-		4774	38460	4	N	12644	12315	1	329
							1	13908	9					

STATE MONEY 57-T3-20			WELL #:	1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678
11	0	55368	-0-	55368	55368	45	1	24241	3	N	5850	5139	1	8
							4	24647	4					657
12	0	81005	-0-	81005	136373	93	1	56694	3	N	10835	10324	1	8
							4	12299	4					1056
01	0	65518	-0-	65518	201891	44976	3	11152	4	N	8536	8656	1	8
							9	9390	9					891
*02	277275 X	75384	-0-	-201891	-0-	61857	3	4351	4	N	8342	8607	1	626
							9	9176	9					
03	103478 X	73083	-0-	-30395	-0-	3973	1	59377	3	N	7081	6571	1	8
							4	1944	4					483
							9	7789	9					

STATE CUMBERLAND 57-T2-16			WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945
12	0	13785	-0-	13785	13785	3	1	2478	3	Y	1022	938	1	8
							4	10180	4					83
01	0	21178	-0-	21178	34963	43	1	15749	4	Y	4896	4840	1	8
							9	5386	9					138
*02	DELQ PR	23127	-0-	23127	58090	31	1	19169	4	Y	3570	3567	1	8
							9	3927	9					120
*03	80888 X	22798	-0-	-58090	-0-	2439	1	17822	4	Y	2306	2201	1	8
							9	2537	9					104

SIGLER STATE 57-T2-22			WELL #:	2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289	-	15078
*12	0	8170	-0-	8170	8170	3672	3	1054	4	Y	3131	2806	1	8
							9	3444	9					303
*01	0	81684	-0-	81684	89854	67723	3	2163	4	Y	10725	9795	1	8
							9	11798	9					1191
*02	0	86131	-0-	86131	175985	70326	3	3932	4	Y	10794	11458	1	8
							9	11873	9					520
*03	245829 X	69844	-0-	-175985	-0-	8	1	47932	3	Y	9536	9059	1	8
							4	11414	4					468
							9	10490	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6			WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	-	15383
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36				36
12	0	50145	-0-	50145	50145	33573	3	16572	9	N	15065	13444	1	8
01	0	78205	-0-	78205	128350	36362	3	20908	4	N	19032	19502	1	8
							9	20935	9					1036
02	0	54982	-0-	54982	183332	411	1	38378	3	N	12877	13322	1	591
							4	2028	4					
*03	65366 X	NO RPT	-0-	-65366	117966					N	NO RPT			591

PHANTOM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANCHISE WC UNIT		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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	EOM BALANCE		
			172232									
			WELL #: 3701H	RRCID -> 277526	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 9780	PERF.10149	-	16715			
*07		SHUT IN	26790	-0-	26790	92290	17403 2	9387 9	Y	8534	9209 1	366
*08		140859 X	48569	-0-	-92290	-0-	36066 2	12503 9	Y	11366	10700 1	1032
09		50970 X	42776	-0-	-8194	-0-	28852 2	13924 9	Y	12658	12743 1	947
10		52669 X	38163	-0-	-14506	-0-	25202 2	12961 9	Y	11783	11793 1	937
11		50970 X	10484	-0-	-40486	-0-	6855 2	3629 9	Y	3299	3223 1	1013
12		52669 X	1310	-0-	-51359	-0-	1029 2	281 9	Y	255	345 1	923
01		43710 X	-0-	-0-	-43710	-0-			Y	357	211 1	1069
02		42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-			Y	448	307 1	1210
03		38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-			Y	-0-		1210

CPX II OPERATING, LLC DURHAM SMITH FUENTE			186311	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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	EOM BALANCE		
			201HL	RRCID -> 279607	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10870	PERF. N/A					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C. C.J. LEE STATE 27			186355	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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	EOM BALANCE		
			1H	RRCID -> 277514	COMPL. DATE 12/25/2014	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9910	-	17179			
10		12958 X	10464	-0-	-2494	-0-	1315 1	9044 3	N	95	377 1	591
11		12540 X	8114	-0-	-4426	-0-	105 9	7157 3	N	65	190 1	466
12		12958 X	10619	-0-	-2339	-0-	885 1	9989 3	N	27	366 1	127
01		11873 X	1656	-0-	-10217	-0-	72 9	854 3	N	2	2 8	127
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-	97 1	30
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9		N	-0-		30
							800 1					
							2 9					

EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56			253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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	EOM BALANCE		
			1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 10599	PERF.10906	-	15272			
10		60574 X	45626	-0-	-14948	-0-	44365 2	36 4	N	1114	1113 1	134
11		58140 X	43800	-0-	-14340	-0-	1225 9	14 4	N	1116	942 1	308
12		49352 X	42241	-0-	-7111	-0-	42558 2	485 4	N	970	1011 1	267
01		48980 X	40569	-0-	-8411	-0-	1228 9	2476 4	N	932	1002 1	197
02		42804 X	36859	-0-	-5945	-0-	40689 2	159 4	N	781	674 1	304
03		45632 X	39057	-0-	-6575	-0-	1067 9	24 4	N	1106	1033 1	377
							37068 2					
							1025 9					
							35841 2					
							859 9					
							37816 2					
							1217 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
12	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	6887	2	1726	9	N	1569	1438	1		373
01	86062 X	86062	-0-	-0-	-0-	80132	2	5930	9	N	5391	5391	1		373
02	T. A.	64894	-0-	64894	64894	720	1	60031	2	N	3766	3402	1		737
						4143	9								
*03	T. A.	65204	-0-	65204	130098	1740	1	59695	2	N	3426	3744	1		419
						3769	9								

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
 TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

10	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	155	1	1548	3	N	5				183
						6	9								
11	2670 X	1151	-0-	-1519	-0-	150	1	958	3	N	39				222
						43	9								
12	2263 X	777	-0-	-1486	-0-	155	1	567	3	N	50				272
						55	9								
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	36				308
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				347
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				375

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
 LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

10	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	1741	1	32831	3	N	4766	4529	1	1 8	457
						1587	4	5243	9						
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	457	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	163	1	157	2	N	-0-				-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	154	1	145	2	N	-0-				-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
 GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

10	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
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51				258
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1099	3	138	9	N	125	181	1		202

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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	
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
02	9077 X	8236	-0-	-841	-0-	7653	3	583	9	N	530	363	1	880
03	10044 X	9096	-0-	-948	-0-	8524	3	572	9	N	520	1052	1	348

ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID -> 266657	COMPL.	DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10200 - 14579					
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
02	9019 X	4191	-0-	-4828	-0-	3543	3	648	9	N	589	346	1	508
03	9641 X	3034	-0-	-6607	-0-	2313	3	721	9	N	655	520	1	638

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID -> 267806	COMPL.	DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 10926	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID -> 267821	COMPL.	DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 10937	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID -> 267945	COMPL.	DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10972	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBEE 72-1		WELL #:		1H	RRCID -> 268076	COMPL.	DATE 01/20/2013	TOTAL DEPTH 10127	PERF.10177 - 15023					
*05	DLQ G-10	17020	-0-	17020	73600	16727	3	293	9	N	266	545	1	115
*06	89569 X	15969	-0-	-73600	-0-	15600	3	369	9	N	335	183	1	267
07	22506 X	17075	-0-	-5431	-0-	16752	3	323	9	N	294	373	1	188
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
02	14500 X	14043	-0-	-457	-0-	13788	3	255	9	N	232	181	1	158
03	15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	14216	3	262	9	N	238	194	1	202

PHANTOM (WOLFCAMP) SILVERBACK OPERATING, LLC OATMAN C19-4A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 781913		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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			
OATMAN C19-4A		WELL #: 2H		RRCID -> 268921	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 10131	PERF.10058 - 14977								
10		15841 X	9369	-0-	-6472	-0-	192 474	1 9	8703	3	N	431	297	1	473
11		15330 X	12641	-0-	-2689	-0-	276 332	1 9	12033	3	N	302	266	1	509
12		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	336 453	1 9	12906	3	N	412	601	1	320
01		16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	360 242	1 9	15430	3	N	220	223	1	317
02		16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	324 273	1 9	15760	3	N	248	90	1	475
*03		17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	360 395	1 9	16549	3	N	359	445	1	1 8 388
OATMAN C19-4A		WELL #: 3H		RRCID -> 268988	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10600 - 15454								
10		11780 X	3186	-0-	-8594	-0-	252 11	1 9	2923	3	Y	10	74	1	198
11		11400 X	5592	-0-	-5808	-0-	336 3	1 9	5253	3	Y	3	69	1	132
12		6882 X	3486	-0-	-3396	-0-	360 108	1 9	3018	3	Y	98	150	1	80
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	336 61	1 9	4656	3	Y	55	56	1	79
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	336 68	1 9	4480	3	Y	62	22	1	119
*03		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	372 98	1 9	7658	3	Y	89	111	1	97
HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #: 1H		RRCID -> 270063	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10933	PERF.12991 - 15558								
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
02		9918 X	6208	-0-	-3710	-0-	6208	3			N	-0-			197
03		10602 X	8599	-0-	-2003	-0-	8599	3			N	-0-			197
OATMAN C19-4A		WELL #: 4H		RRCID -> 270170	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 10899	PERF.11012 - 15662								
10		11718 X	6942	-0-	-4776	-0-	168 1979	1 9	4795	3	Y	1799	817	1	2 8 1302
11		14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	276 941	1 9	13255	3	Y	855	741	1	1416
12		11656 X	8854	-0-	-2802	-0-	336 1229	1 9	7289	3	Y	1117	1654	1	879
01		6944 X	6730	-0-	-214	-0-	312 666	1 9	5752	3	Y	605	612	1	872
02		13978 X	7524	-0-	-6454	-0-	348 749	1 9	6427	3	Y	681	247	1	1306
03		14942 X	10546	-0-	-4396	-0-	372 1084	1 9	9090	3	Y	985	1224	1	1067
DONALDSON 4-54		WELL #: 1H		RRCID -> 270250	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 11386	PERF.10924 - 15129								
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
02		79320 X	79320	-0-	-0-	-0-	76793	3	2527	9	N	2297	1993	1	737
*03		83436 X	83436	-0-	-0-	-0-	81442	3	1994	9	N	1813	1765	1	785

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913										
FOLK 4-34		WELL #: 1H		RRCID -> 270389		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10697 - 15416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6107 X	5359	-0-	-748	-0-	4332	3	1027	9	N	934	420
11	6330 X	4752	-0-	-1578	-0-	4251	3	501	9	N	455	531
12	5694 X	5217	-0-	-477	-0-	4435	3	782	9	N	711	336
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4392	3	1049	9	N	954	567
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3866	3	392	9	N	356	246
*03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4089	3	889	9	N	808	519

ROLWING 4-33		WELL #: 2H		RRCID -> 270390		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 10712		PERF.10760 - 15508		
10	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	14409	3	1414	9	N	1285	582
11	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	10862	3	1009	9	N	917	594
12	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	10055	3	1021	9	N	928	452
01	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9888	3	403	9	N	366	465
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8231	3	589	9	N	535	456
*03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	8844	3	506	9	N	460	388

HEAGNEY 4-48		WELL #: 1H		RRCID -> 270391		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10685 - 15269		
10	6324 X	2455	-0-	-3869	-0-	2177	3	278	9	N	253	529
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3313	3	220	9	N	200	729
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6675	3	243	9	N	221	581
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	360	1	9936	3	N	587	606
						646	9					
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	6608	3	N	382	611
						420	9					
*03	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	372	1	7498	3	N	392	638
						431	9					

ESSMAN C9-20		WELL #: 1H		RRCID -> 270566		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10402 - 15059		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	303
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	328
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	363
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				167	1	2	198
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198

KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10932 - 15836		
10	25482 X	20660	-0-	-4822	-0-	360	1	19098	3	N	1093	127
						1202	9					
11	21000 X	19607	-0-	-1393	-0-	348	1	18409	3	N	773	355
						850	9					
12	21204 X	18387	-0-	-2817	-0-	372	1	16886	3	N	1026	302
						1129	9					
01	18259 X	17226	-0-	-1033	-0-	372	1	15941	3	N	830	410
						913	9					
02	17081 X	15689	-0-	-1392	-0-	348	1	14299	3	N	947	458
						1042	9					
03	18259 X	16942	-0-	-1317	-0-	372	1	15584	3	N	896	427
						986	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913										
EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8339 X	4175	-0-	-4164	-0-	336 1	3124 3	N	650	675 1	1 8	174
11	5100 X	2190	-0-	-2910	-0-	715 9	1613 3	N	361	360 1		175
12	5270 X	4721	-0-	-549	-0-	180 1	3876 3	N	517	514 1		178
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	397 9	3750 3	N	574	177 1		575
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	276 1	3471 3	N	637	1064 1		148
*03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	569 9	3962 3	N	618	333 1		433
						360 1						
						631 9						
						348 1						
						701 9						
						372 1						
						680 9						

ULMER 4-61		WELL #: 1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935			
10	14B2 EXT	3626	-0-	3626	100210	3372 3	254 9	N	231	185 1		323
11	108395 X	8185	-0-	-100210	-0-	8127 3	58 9	N	53			376
12	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	7981 3	353 9	N	321	180 1		517
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	7971 3	305 9	N	277	187 1		607
02	7598 X	7019	-0-	-579	-0-	6774 3	245 9	N	223	364 1		466
03	8122 X	7056	-0-	-1066	-0-	6822 3	234 9	N	213	366 1		313

MCAFEE C17-21		WELL #: 1H		RRCID -> 274149		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 4-53		WELL #: 1H		RRCID -> 276433		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368			
10	101115 X	101115	-0-	-0-	-0-	93695 3	7420 9	N	6745	6343 1	5 8	887
11	93565 X	93565	-0-	-0-	-0-	87509 3	6056 9	N	5505	5507 1		885
12	82140 X	82140	-0-	-0-	-0-	76780 3	5360 9	N	4873	4900 1		858
01	75274 X	75274	-0-	-0-	-0-	70476 3	4798 9	N	4362	4593 1	2 8	625
02	80072 X	80072	-0-	-0-	-0-	75611 3	4461 9	N	4055	3948 1		732
*03	77020 X	77020	-0-	-0-	-0-	73234 3	3786 9	N	3442	3557 1		617

WOLF ENERGY, INC.		935534		RRCID -> 083143		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648			
WOLF		WELL #: 1										
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
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1532 2	300 9	N	273	169 1		247
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			247

PHOENIX (SILURIAN)				71275 700	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CRANE					
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609								
ESTES				WELL #:	3	RRCID -> 244468	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937	- 5955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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
02	2697 N	2448	-0-	-249 B	-0-	2427 3	21 9	N	19	16 1		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2841 3	23 9	N	21	16 1		23
ESTES				WELL #:	2	RRCID -> 255195	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988	- 6008
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600 3	7 9	N	6	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
02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1		9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1		10
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	103	RRCID -> 076230	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A	
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-
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2		N	-0-			-0-
*03	7874 X	7750	-0-	-124	-0-	7750 2		N	-0-			-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043								
LA ESCALERA BLK C-1				WELL #:	1	RRCID -> 260153	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818	- 14263
10	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-
02	16414 X	13149	-0-	-3265	-0-	277 1	12872 2	N	-0-			-0-
03	17546 X	12463	-0-	-5083	-0-	296 1	12167 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 046060	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	14334	- 14381
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-
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-			-0-
*03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18197 #	8241	-0-	-9956	-0-	349	1	7891	5	N	1	1	8	42
							1							
11	17610 #	1967	-0-	-15643	-0-	51	1	1915	5	N	1	1	1	42
							1							
12	17344 R	17344	-0-	-0-	-0-	227	1	11926	2	N	1	18	6	24
							5							
01	26841	26841	-0-	-0-	-0-	431	1	14681	2	N	4	4	8	24
							5							
02	11571 #	6484	-0-	-5087	-0-	95	1	6388	5	N	1	1	8	24
							9							
03	17329 #	2820	-0-	-14509	-0-	454	2	2366	5	N	-0-			24

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

10	DLQ G-10	233658	-0-	233658	741454	233658	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	246510	-0-	246510	987964	246510	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-
02	241019 X	235450	-0-	-5569	-0-	235450	2			Y	-0-			-0-
03	254727 X	102749	-0-	-151978	-0-	16595	1	86121	3	Y	30	30	0	-0-
							33							
							9							

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

10	DLQ G-10	15634	-0-	15634	48271	15634	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	16453	-0-	16453	64724	16453	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-
02	15892 X	15385	-0-	-507	-0-	15385	2			Y	-0-			-0-
03	16988 X	6724	-0-	-10264	-0-	1086	1	5636	3	Y	2	2	0	-0-
							2							
							9							

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

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-
02	2204 N	2142	-0-	-62	-0-	112	1	2030	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	127	1	2145	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	8226	2416	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2819	-0-	2819	11045	2819	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-
02		2726 N	2587	-0-	-139	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
03		2635 N	516	-0-	-2119	-0-	83	1	433	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194														
10		589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2		N	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03		527 N	264	-0-	-263	-0-	43	1	221	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419														
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-
02		493 N	491	-0-	-2	-0-	26	1	465	2	N	-0-		-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	28	1	479	3	N	-0-		-0-
							8	9			7			7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964														
10	DLQ	G-10	571	-0-	571	1735	571	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	621	-0-	621	2356	621	2		Y	-0-			-0-
12		2972 N	616	-0-	-2356	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
02		609 N	565	-0-	-44	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
03		620 N	240	-0-	-380	-0-	30	1	210	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717														
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-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-		-0-
03		620 N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	3	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4062 - 4583					
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	BALANCE
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944	7212	1944	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2291	-0-	2291	9503	2291	2			Y	-0-				-0-
12	11722 X	2219	-0-	-9503	-0-	2219	2			Y	-0-				-0-
01	2370 X	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
02	2204 X	1973	-0-	-231	-0-	1973	2			Y	-0-				-0-
03	2232 N	806	-0-	-1426	-0-	130	1	676	3	Y	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 5072 - 5498					
10	DLQ G-10	455	-0-	455	1547	455	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	542	-0-	542	2089	542	2			Y	-0-				-0-
12	2631 N	542	-0-	-2089	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	37	1	193	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3635 - 7090					
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-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-				-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3627 - 5078					
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-
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	37	1	668	2	N	-0-				-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	41	1	686	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4551 - 4632					
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-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 4722 - 4950					
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	1	7	3	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3184 - 4748					
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-
02	783 N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	Y	-0-				-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	Y	-0-				-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708														
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
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-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-				-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65 3 N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333														
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-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840 2 N	-0-				-0-
03		930 N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816 3 N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277														
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-
02		696 N	668	-0-	-28	-0-	668	2	Y	-0-				-0-
03		713 N	280	-0-	-433	-0-	35	1	245 3 Y	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226														
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-
02		1972 N	1953	-0-	-19	-0-	102	1	1851 2 N	-0-				-0-
03		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	114	1	1914 3 N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
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-
02		2900 N	3103	-0-	203	8240	3103	2	Y	-0-				-0-
*03		3100 N	1272	-0-	-1828	6412	198	1	1074 3 Y	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440														
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-
02		754 N	742	-0-	-12	-0-	39	1	703 2 N	-0-				-0-
03		806 N	772	-0-	-34	-0-	43	1	729 3 N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546														
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-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-				-0-
03		403 N	216	-0-	-187	-0-	35	1	181 3 N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011 - 6788
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	3741 X	3568	-0-	-173	-0-	3568 2	Y	-0-				-0-
03	3875 X	1518	-0-	-2357	-0-	192 1	Y	-0-	1326	3		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602 - 4940
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	295	2		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	141	2		-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	7 1	N	-0-	119	2		-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	7 1	N	-0-	128	2		-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	6 1	N	-0-	113	2		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	N	-0-	113	3		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		408	RRCID ->	171731	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	6760 - 7364
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	1120	2		-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	59 1	N	-0-	1059	2		-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	1088	2		-0-
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	61 1	N	-0-	1079	2		-0-
02	1073 N	1047	-0-	-26	-0-	55 1	N	-0-	992	2		-0-
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	62 1	N	-0-	1035	3		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	171854	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	2648 - 3954
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-	2164	2		-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-	2073	2		-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	2115	2		-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-	2138	2		-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-	1978	2		-0-
*03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-	2044	3		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176 - 5440
10	DLQ G-10	467	-0-	467	1383	14 1	Y	-0-	453	2		-0-
11	DLQ G-10	603	-0-	603	1986	14 1	Y	-0-	589	2		-0-
12	2504 N	518	-0-	-1986	-0-	14 1	Y	-0-	504	2		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	544	2		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-	546	2		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33 1	Y	-0-	327	3		-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 - 5472
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-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-				-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	35 1	Y	-0-	181	3		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	11617	-0-	11617	38409	11617	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	12833	-0-	12833	51242	12833	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-
02		12325 X	12258	-0-	-67	-0-	12258	2	Y	-0-			-0-
03		13175 X	5235	-0-	-7940	-0-	661	1	Y	2	2	0	-0-
							2	9					

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

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-
02		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2	N	-0-			-0-
*03		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	380	1	N	-0-	2627	3	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
11		660 N	652	-0-	-8	-0-	35	1	N	-0-			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	37	1	N	-0-			-0-
01		682 N	665	-0-	-17	-0-	35	1	N	-0-			-0-
02		638 N	617	-0-	-21	-0-	32	1	N	-0-			-0-
03		682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

10		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	101	1	N	-0-			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-			-0-
12		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	99	1	N	-0-			-0-
01		1922 N	1788	-0-	-134	-0-	95	1	N	-0-			-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			-0-
03		1798 N	1716	-0-	-82	-0-	96	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

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

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

10		341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	17	1	N	-0-			-0-
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW				WELL #: 1202	RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3202	RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508						
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-
02		2900 N	1548	-0-	-1352	2165	1548	2		Y	-0-				-0-
*03		2826 N	661	-0-	-2165	-0-	107	1	554	3	Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2102	RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832						
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-
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		Y	-0-				-0-
03		1860 X	1276	-0-	-584	-0-	206	1	1070	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3105	RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944						
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-
02		1189 N	1140	-0-	-49	-0-	60	1	1080	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	66	1	1116	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4012	RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782						
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-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4015	RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048						
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-
02		1230 N	902	-0-	-328	-0-	902	2		Y	-0-				-0-
03		1209 N	342	-0-	-867	-0-	43	1	299	3	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4017	RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753						
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-
02		2146 N	2140	-0-	-6	-0-	112	1	2028	2	N	-0-			-0-
*03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	127	1	2140	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		1160 N	1130	-0-	-30	-0-	59	1	1071	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	66	1	1113	3	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950														
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		6662	2			Y	-0-		-0-
01		7197 X	7197	-0-	-0-		7197	2			Y	-0-		-0-
02		7123 X	7123	-0-	-0-		7123	2			Y	-0-		-0-
03		6820 X	3008	-0-	-3812		486	1	2521	3	Y	-0-	1 0	-0-
							1	9						

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597														
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-
02		232 N	174	-0-	-58	-0-	9	1	165	2	N	-0-		-0-
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060														
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		90	2			Y	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-		47	2			Y	-0-		-0-
02		87 N	70	-0-	-17		70	2			Y	-0-		-0-
03		93 N	24	-0-	-69		3	1	21	3	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304														
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-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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-
02		696 N	637	-0-	-59	-0-	33 1	604 2	N	-0-	-0-
03		651 N	643	-0-	-8	-0-	36 1	607 3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 2		WELL #: 2801		RRCID -> 183908		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050			
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-
02		406 N	51	-0-	-355	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
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-
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
03		186 N	84	-0-	-102	-0-	11 1	73 3	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
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-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-	-0-
03		279 N	202	-0-	-77	-0-	33 1	169 3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
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-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	7 1	123 2	N	-0-	-0-
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3301	RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	- 6992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
02	10875 X	9960	-0-	-915	-0-	521 1	9439 2	N	-0-			74
03	11625 X	10572	-0-	-1053	-0-	589 1	9909 3	N	67			67
						74 9						

WEST RANCH				WELL #: 2605	RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	- 4266		
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-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	20			20
						22 9						

ALLISON				WELL #: 2106	RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4318	- 4396		
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-
02	783 N	756	-0-	-27	-0-	40 1	716 2	N	-0-			-0-
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	41 1	692 3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4018	RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 3516	- 4388		
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-
02	319 N	268	-0-	-51	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	115	-0-	-226	-0-	15 1	100 3	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 420	RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3519	- 4516		
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-
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	20 1	353 2	N	-0-			-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	22 1	371 3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 421	RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3270	- 4325		
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-
02	870 N	857	-0-	-13	-0-	45 1	812 2	N	-0-			-0-
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	50 1	834 3	N	-0-			-0-

PINAL (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	4342	1438	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	5784	1442	2			Y	-0-			-0-
12		3000 N	1456	-0-	-1544	4240	1456	2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1431	-0-	-1669	2571	1431	2			Y	-0-			-0-
02		2900 N	1327	-0-	-1573	998	1327	2			Y	-0-			-0-
*03		1567 N	569	-0-	-998	-0-	72	1	497	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738															
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-
02		261 N	255	-0-	-6	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
03		310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159															
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-
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	2	N	-0-			-0-
03		2139 N	2097	-0-	-42	-0-	118	1	1979	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208															
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-
02		435 N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	N	-0-			-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204															
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-
02		1769 N	1560	-0-	-209	-0-	82	1	1478	2	N	-0-			-0-
*03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176															
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-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-			-0-
03		620 N	541	-0-	-79	-0-	30	1	511	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350															
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-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			-0-
03		651 N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	3	N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST WELL #: 2203														RRCID -> 190212	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5312	- 5930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	203	-0-	203	486	203	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	176	-0-	176	662	176	2			Y	-0-					-0-	
12		836 N	174	-0-	-662	-0-	174	2			Y	-0-					-0-	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-	
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-					-0-	
03		186 N	58	-0-	-128	-0-		9	1	49	3	Y	-0-				-0-	
WEST RANCH WELL #: 3206														RRCID -> 190215	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5360	- 7000
10		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	110	1	1988	2	N	-0-					-0-	
11		2160 N	2058	-0-	-102	-0-	109	1	1949	2	N	-0-					-0-	
12		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	115	1	1979	2	N	-0-					-0-	
01		2108 N	2061	-0-	-47	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-	
02		2001 N	1905	-0-	-96	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-	
03		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4025														RRCID -> 190217	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 4281	PERF. 3338	- 3830
10		961 N	927	-0-	-34	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-	
11		900 N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-	
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-	
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-	
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-	
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4027														RRCID -> 190543	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 5942	PERF. 4040	- 4988
10	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	4535	35	1	1469	2	Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	6125	34	1	1556	2	Y	-0-					-0-	
12		3000 N	1433	-0-	-1567	4558	37	1	1396	2	Y	-0-					-0-	
01		3100 N	1501	-0-	-1599	2959	35	1	1466	2	Y	-0-					-0-	
02		2900 N	1361	-0-	-1539	1420	32	1	1329	2	Y	-0-					-0-	
*03		2351 N	931	-0-	-1420	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4028														RRCID -> 190678	COMPL. DATE 09/27/2009	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 3812	- 5904
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					-0-	
11		1410 N	1353	-0-	-57	-0-	72	1	1281	2	N	-0-					-0-	
12		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	69	1	1195	2	N	-0-					-0-	
01		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-	
02		1305 N	1274	-0-	-31	-0-	67	1	1207	2	N	-0-					-0-	
*03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 602														RRCID -> 190703	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 6810	- 8670
10		2046 N	2015	-0-	-31	-0-	106	1	1909	2	N	-0-					-0-	
11		1980 N	1952	-0-	-28	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					-0-	
12		2015 N	1966	-0-	-49	-0-	108	1	1858	2	N	-0-					-0-	
01		2015 N	1891	-0-	-124	-0-	101	1	1790	2	N	-0-					-0-	
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					-0-	
*03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4010														RRCID -> 191331	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 3452	- 4860
10	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	4070	26	1	1154	2	Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	5445	26	1	1349	2	Y	-0-					-0-	
12		3000 N	1437	-0-	-1563	3882	28	1	1409	2	Y	-0-					-0-	
01		3100 N	1615	-0-	-1485	2397	28	1	1587	2	Y	-0-					-0-	
02		2900 N	1587	-0-	-1313	1084	25	1	1562	2	Y	-0-					-0-	
*03		2041 N	957	-0-	-1084	-0-	101	1	856	3	Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		//CONT.// 616999									
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

LONGFELLOW		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		4030	192531		09/29/2002		6260	3161	- 6117		
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-
02	1943 N	1780	-0-	-163	-0-	93 1	1687 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	106 1	1777 3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		4029	192532		09/27/2002		6803	5920	- 6622		
10	DLQ G-10	2178	-0-	2178	7227	2178 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2423	-0-	2423	9650	2423 2		Y	-0-		-0-
12	3000 N	2424	-0-	-576	9074	2424 2		Y	-0-		-0-
01	11633 X	2559	-0-	-9074	-0-	2559 2		Y	-0-		-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		Y	-0-		-0-
03	2511 X	1053	-0-	-1458	-0-	170 1	883 3	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		4031	192534		11/01/2002		6740	4469	- 6246		
10	DLQ G-10	1259	-0-	1259	3574	1259 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	896	-0-	896	4470	896 2		Y	-0-		-0-
12	3000 N	748	-0-	-2252	2218	748 2		Y	-0-		-0-
01	2881 N	663	-0-	-2218	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
02	870 N	630	-0-	-240	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
03	744 N	287	-0-	-457	-0-	36 1	251 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		3402	192537		11/02/2002		10293	5112	- 6635		
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-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	N	-0-		-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	16 1	275 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		601	192540		12/18/2002		9147	8510	- 8758		
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-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	N	-0-		-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		3303	192543		11/08/2002		5700	5020	- 5508		
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-
02	2523 N	1298	-0-	-1225	-0-	68 1	1230 2	N	-0-		-0-
03	2697 N	908	-0-	-1789	-0-	51 1	857 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.			
		5010	193337		12/18/2002		4606	3266	- 3924		
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-
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	24 1	435 2	N	-0-		-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	28 1	475 3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID ->	194202	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	4972	-	5716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID ->	194416	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6827	-	9088
10	DLQ G-10	5440	-0-	5440	16143	286	1	5154	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5273	-0-	5273	21416	280	1	4993	2	N	-0-	-0-	-0-
12	26734 X	5318	-0-	-21416	-0-	291	1	5027	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5456 X	5444	-0-	-12	-0-	290	1	5154	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5104 X	5065	-0-	-39	-0-	265	1	4800	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	295	1	4967	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID ->	194418	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4626	-	6750
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	33	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	34	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	34	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	31	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181	-	3932
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	34	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	32	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	33	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	528	-0-	-52	-0-	28	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000	-	4152
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	59	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	62	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	59	1	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1073 N	981	-0-	-92	-0-	51	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	60	1	1010	3	N	27	-0-	27
						30	9						

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942	-	4050
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	39	1	678	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	42	1	755	2	N	-0-	-0-	-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	39	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	31 1	560 2	N	-0-		-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	34 1	579 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	33 1	594 2	N	-0-		-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	32 1	568 2	N	-0-		-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	33 1	569 2	N	-0-		-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	32 1	572 2	N	-0-		-0-
02	580 N	535	-0-	-45	-0-	28 1	507 2	N	-0-		-0-
03	589 N	554	-0-	-35	-0-	31 1	523 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	69 1	1246 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	68 1	1206 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	70 1	1213 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	68 1	1215 2	N	-0-		-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	70 1	1260 2	N	-0-		-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	80 1	1353 3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
10	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	109 1	1958 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	103 1	1836 2	N	-0-		-0-
12	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	114 1	1977 2	N	-0-		-0-
01	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	110 1	1950 2	N	-0-		-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	103 1	1862 2	N	-0-		-0-
03	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	114 1	1912 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	N	-0-		-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	25 1	437 2	N	-0-		-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	24 1	427 2	N	-0-		-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	22 1	401 2	N	-0-		-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	23 1	382 3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	39	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	40	1	713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165						
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320						
10	DLQ	G-10	14701	-0-	14701	52859	14701	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	DLQ	G-10	13761	-0-	13761	66620	13761	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
12	76564	X	9944	-0-	-66620	-0-	9944	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
01	19654	X	10771	-0-	-8883	-0-	10771	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
02	18386	X	6841	-0-	-11545	-0-	6841	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	20
03	14694	X	2421	-0-	-12273	-0-	372	1	1929	3	Y	109	1	0	-0-	108
							120	9								

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346						
10	DLQ	G-10	3739	-0-	3739	11183	197	1	3542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	3415	-0-	3415	14598	182	1	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17958	X	3360	-0-	-14598	-0-	184	1	3176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	170	1	3027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3509	X	3192	-0-	-317	-0-	167	1	3025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	166	1	2799	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003				TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003				TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344						
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	13644	4807	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5515	-0-	5515	19159	5515	2	Y	-0-			-0-
12		25185 X	6026	-0-	-19159	-0-	6026	2	Y	-0-			-0-
01		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2	Y	-0-			-0-
02		5336 X	4593	-0-	-743	-0-	4593	2	Y	-0-			-0-
03		6014 X	1857	-0-	-4157	-0-	234	1	Y	1	1	0	-0-
							1	9					

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-			-0-
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
*03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

10		341 N	299	-0-	-42	-0-	16	1	N	-0-			-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-			-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	16	1	N	-0-			-0-
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	N	-0-			-0-
02		261 N	260	-0-	-1	-0-	14	1	N	-0-			-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	15	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

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

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

10	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-
02		2146 X	2082	-0-	-64	-0-	2082	2	Y	-0-			-0-
03		2294 X	895	-0-	-1399	-0-	145	1	Y	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

10	DLQ	G-10	119	-0-	119	347	6	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	460	6	1	Y	-0-			-0-
12		575 N	115	-0-	-460	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999			WEST RANCH			WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274	
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	
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-	
02		957 N	772	-0-	-185	-0-	40 1	732 2	N	-0-		-0-	
*03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	44 1	732 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6014			RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552			
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						
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	753 2	N	19		163	
							21 9						
*03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	44 1	746 3	N	157		157	
							173 9						

WEST RANCH			WELL #: 2305			RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	28 1	498 2	N	-0-		-0-	
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1	489 2	N	-0-		-0-	
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	498 2	N	-0-		-0-	
01		527 N	525	-0-	-2	-0-	28 1	497 2	N	-0-		-0-	
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	N	-0-		-0-	
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	29 1	495 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2304			RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
10		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	86 1	1543 2	N	-0-		-0-	
11		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	82 1	1468 2	N	-0-		-0-	
12		1643 N	1576	-0-	-67	-0-	86 1	1490 2	N	-0-		-0-	
01		1643 N	1566	-0-	-77	-0-	83 1	1483 2	N	-0-		-0-	
02		1508 N	1284	-0-	-224	-0-	67 1	1217 2	N	-0-		-0-	
03		1581 N	1212	-0-	-369	-0-	68 1	1144 3	N	-0-		-0-	

WEST STATE			WELL #: 2406			RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	N	-0-		-0-	
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	633 2	N	-0-		-0-	
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	35 1	603 2	N	-0-		-0-	
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	34 1	610 2	N	-0-		-0-	
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1	619 2	N	-0-		-0-	
*03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	43 1	724 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5022			RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2710 - 4756		
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
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	3	N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 3177 - 4356		
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6695 - 6998		
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	2	N	-0-			-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-			-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	28	1	463	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6263 - 6994		
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
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	24	1	438	2	Y	6			87
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	37			100
						41	9							

WEST STATE				WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 6679 - 9412		
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
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	3			105
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 6001 - 6684		
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	629	766	2			Y	-0-			-0-
01	1410 N	781	-0-	-629	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
02	725 N	713	-0-	-12	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
03	775 N	308	-0-	-467	-0-	50	1	258	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
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-	
02		1102 N	624	-0-	-478	-0-	33 1	591 2	N	-0-	-0-	
*03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-	-0-	

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

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	3712	1332 2		Y	-0-	-0-
01		3100 N	1323	-0-	-1777	1935	1323 2		Y	-0-	-0-
02		2900 N	1237	-0-	-1663	272	1237 2		Y	-0-	-0-
03		1333 N	540	-0-	-793	-0-	87 1	453 3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

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-
02		1102 N	1065	-0-	-37	-0-	56 1	1009 2	N	-0-	-0-
03		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	63 1	1060 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

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-
02		2048 N	1097	-0-	-951	-0-	1097 2		Y	-0-	-0-
03		1178 N	455	-0-	-723	-0-	57 1	398 3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

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-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-	-0-
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	N	7	7
							8 9				

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		801	RRCID ->	204971	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6004 - 7486		
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3403	RRCID ->	204973	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5772 - 7882		
10	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
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	28	1	510	2	N	-0-		27
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	3	N	-0-		-0-

ALLISON 2003		WELL #:		1102	RRCID ->	205155	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	4075 - 4185		
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-
02	T. A.		13	-0-	13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.		8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW 170		WELL #:		501	RRCID ->	205281	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13441	PERF.	3830 - 4150		
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			395
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			395

WEST RANCH		WELL #:		6013	RRCID ->	205367	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7368 - 7952		
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-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-		-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3360 - 4534		
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-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-		-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2306	RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3743 - 4064		
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-
02	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	93	1	1678	2	N	-0-		-0-
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	105	1	1767	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4034	RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF.	4605 - 4699		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2205	RRCID ->	205908	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	2262 - 4142
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-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	N	-0-	-0-
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2684 - 3994
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-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2303	RRCID ->	206085	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8352 - 8382
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-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	72	1	1204	3	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 - 4224	
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	
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	N	-0-	133	
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	127	127	
						140	9						

WEST RANCH		WELL #:		2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	2640 - 4115
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-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
03		155 N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	3	Y			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376														
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	N			-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N			-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	N			-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N			-0-
02		754 N	721	-0-	-33	-0-	38	1	683	2	N			-0-
03		806 N	735	-0-	-71	-0-	41	1	694	3	N			-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437														
10		3069 X	2277	-0-	-792	-0-	117	1	2116	2	N			131
							44	9						
11		2850 X	589	-0-	-2261	-0-	31	1	549	2	N			139
							9	9						
12		2883 X	1360	-0-	-1523	-0-	72	1	1245	2	N			178
							43	9						
01		2263 N	1081	-0-	-1182	-0-	56	1	993	2	N			207
							32	9						
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N			249
							46	9						
*03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	3	N	167	1	153
							352	9						

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276														
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	N			-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1474	2	N			-0-
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	2	N			-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N			-0-
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N			-0-
03		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	90	1	1511	3	N			-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126														
10		1705 N	1484	-0-	-221	-0-	78	1	1406	2	N			-0-
11		1680 N	1443	-0-	-237	-0-	77	1	1366	2	N			-0-
12		1550 N	1474	-0-	-76	-0-	81	1	1393	2	N			-0-
01		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	78	1	1388	2	N			-0-
02		1392 N	1365	-0-	-27	-0-	71	1	1294	2	N			-0-
03		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	3	N			-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188														
10		1085 N	715	-0-	-370	-0-	38	1	677	2	N			-0-
11		960 N	806	-0-	-154	-0-	43	1	763	2	N			-0-
12		868 N	454	-0-	-414	-0-	25	1	429	2	N			-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	N			-0-
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N			-0-
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	N			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-	-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	7	7
							8	9					

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

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-
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	26	1	466	2	N	-0-	-0-
*03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

10		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-
02		1276 N	1263	-0-	-13	-0-	66	1	1197	2	N	-0-	-0-
03		1364 N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1251	3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

10		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	112	1	2015	2	N	-0-	-0-
11		2070 N	2044	-0-	-26	-0-	109	1	1935	2	N	-0-	-0-
12		2139 N	2072	-0-	-67	-0-	113	1	1959	2	N	-0-	-0-
01		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	109	1	1944	2	N	-0-	-0-
02		1972 N	1915	-0-	-57	-0-	100	1	1815	2	N	-0-	-0-
03		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	459 2	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	442 2	442 2	N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	512 2	N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	524 2	524 2	N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2	490 2	N	-0-			-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3	480 3	N	27			27
						30 9							

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	32 2	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	44 2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	51 2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	41 2	N	-0-			-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	1 1	21 2	21 2	N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	27 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58 1	1051 2	1051 2	N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	999 2	999 2	N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	58 1	1008 2	1008 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	58 1	1032 2	1032 2	N	-0-			-0-
02	1015 N	1009	-0-	-6	-0-	53 1	956 2	956 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	57 1	962 3	962 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

10	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	141 1	2534 2	2534 2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	135 1	2405 2	2405 2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	141 1	2434 2	2434 2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	136 1	2422 2	2422 2	N	-0-			-0-
02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	124 1	2241 2	2241 2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	138 1	2322 3	2322 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

10	3689 X	3272	-0-	-417	-0-	172 1	3100 2	3100 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	3303	-0-	-87	-0-	176 1	3127 2	3127 2	N	-0-			-0-
12	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	186 1	3207 2	3207 2	N	-0-			-0-
01	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	174 1	3093 2	3093 2	N	-0-			-0-
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	155 1	2801 2	2801 2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2939	-0-	-471	-0-	165 1	2774 3	2774 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

10	682 N	600	-0-	-82	-0-	32 1	568 2	568 2	N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	568 2	N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 2	559 2	N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32 1	573 2	573 2	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 1	550 2	550 2	N	-0-			-0-
03	589 N	390	-0-	-199	-0-	22 1	368 3	368 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	N	-0-				-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	N	-0-				-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	35	1	604	2	N	-0-				-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	2	N	-0-				-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-				-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325				
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	78	1	1401	2	N	-0-				-0-
11	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	75	1	1343	2	N	-0-				-0-
12	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	77	1	1330	2	N	-0-				-0-
01	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	71	1	1261	2	N	-0-				-0-
02	1363 N	1327	-0-	-36	-0-	69	1	1258	2	N	-0-				-0-
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630				
10	3100 N	2634	-0-	-466	105	2626	2	8	9	Y	7				145
11	2684 N	2579	-0-	-105	-0-	2566	2	13	9	Y	12				157
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2594	2	17	9	Y	15				172
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2527	2	20	9	Y	18				190
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17				207
03	2666 X	995	-0-	-1671	-0-	88	1	612	3	Y	268	165	1		103
						295	9								

ALLISON				WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	N	-0-				-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-				-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-				-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	-0-				-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-				-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-				-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-				-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
03	589 N	312	-0-	-277	-0-	29	1	200	3	Y	75				75
						83	9								

WEST RANCH				WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005										TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500	-	2822
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	42	1	761	2	Y	-0-			-0-	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-			-0-	
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	42	1	734	2	Y	-0-			-0-	
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	Y	-0-			-0-	
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-			-0-	
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	43	1	720	3	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524	-	3885
10	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	123	1	2226	2	N	-0-			-0-	
11	2400 N	2159	-0-	-241	-0-	115	1	2044	2	N	-0-			-0-	
12	2356 N	2118	-0-	-238	-0-	116	1	2002	2	N	-0-			-0-	
01	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	N	-0-			-0-	
02	2088 N	2060	-0-	-28	-0-	108	1	1952	2	N	-0-			-0-	
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH	4583	PERF.	3734	-	4320
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	216	-0-	-187	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006										TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927	-	5322
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-	
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671	-	8103
10	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			-0-	
11	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	64	1	1132	2	N	-0-			-0-	
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-			-0-	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-			-0-	
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-			-0-	
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1180	3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270	-	3420
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-			-0-	
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	20	1	356	2	N	-0-			-0-	
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-	
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-	
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564	-	3970
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	N	-0-			-0-	
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	43	1	771	2	N	-0-			-0-	
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	46	1	793	2	N	-0-			-0-	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	-0-			-0-	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	N	-0-			-0-	
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	3	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999															
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEST STATE				WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5060 - 5980						
10	1147	N	824	-0-	-323	-0-	-0-	824	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	635	-0-	-450	-0-	-0-	103	1	532	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4748 - 5158						
10	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271	N	530	-0-	-741	-0-	-0-	67	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199		PERF. 4786 - 4928						
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	735	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3464 - 4296						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3968 - 4230						
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	-0-	86	1	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	-0-	84	1	1458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	-0-	82	1	1463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	-0-	74	1	1340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	-0-	83	1	1405	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041		PERF. 5622 - 5798						
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5047	RRCID -> 218477	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3698	- 3960						
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5020	RRCID -> 218568	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 5656	- 6060						
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-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
03	217 N	136	-0-	-81	-0-	22	1	114	3	Y	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 2112	RRCID -> 218608	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 3721	- 5300						
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-				-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-				-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-				-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4301	RRCID -> 218839	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7322	- 7905						
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-
02	1363 N	1087	-0-	-276	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
03	1302 N	455	-0-	-847	-0-	57	1	398	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3002	RRCID -> 219122	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 5524	- 6552						
10	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	125	1	2253	2	N	-0-				-0-
11	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	122	1	2176	2	N	-0-				-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	132	1	2278	2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	125	1	2231	2	N	-0-				-0-
02	2233 N	2181	-0-	-52	-0-	114	1	2067	2	N	-0-				-0-
03	2418 N	2246	-0-	-172	-0-	126	1	2120	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7101	RRCID -> 219195	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 4832	- 5774						
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-
02	1972 N	1770	-0-	-202	-0-	1770	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	741	-0-	-1274	-0-	94	1	647	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	53145 X	53145	-0-	-0-	-0-	53145	2		N	-0-			-0-
03	58435 X	23079	-0-	-35356	-0-	3677	1	19394	3	N	7	0	-0-
						8	9						

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

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-
02	1218 N	1099	-0-	-119	-0-	58	1	1041	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	65	1	1099	3	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

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-
02	2088 N	1965	-0-	-123	-0-	103	1	1862	2	N	-0-		-0-
03	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

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-
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	188	1	3402	2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	209	1	3513	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

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-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	12	1	213	2	N	-0-		-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

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-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1507	RRCID ->	220459	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4970 -	5092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	227	1	4112	2	N	-0-				-0-
03	4774 X	4491	-0-	-283	-0-	4491	3			N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6022	RRCID ->	220557	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6594 -	6925		
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-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 402E	RRCID ->	220706	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	5056 -	5745		
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-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				-0-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	12	1	81	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104	RRCID ->	220708	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4272 -	4766		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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		
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-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303	RRCID ->	220996	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	4260 -	5837		
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-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5029	RRCID ->	223109	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4864 -	5326		
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-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-				-0-
03	2635 X	1152	-0-	-1483	-0-	186	1	966	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999						
WEST RANCH 138		WELL #:	2201	RRCID ->	223165	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 6516 - 8092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	-0-

WEST RANCH		WELL #:	6027	RRCID ->	223167	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 3755 - 4363
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	36 1	655 2	-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	627 2	-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	37 1	666 2	-0-
02		667 N	584	-0-	-83	-0-	31 1	553 2	-0-
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	36 1	606 3	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:	802	RRCID ->	223191	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4901 PERF. 2830 - 2962
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	-0-
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	-0-

ALLISON		WELL #:	2113	RRCID ->	223213	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4264 - 4630
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	69 1	1236 2	-0-
11		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	65 1	1159 2	-0-
12		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	65 1	1124 2	-0-
01		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	62 1	1109 2	-0-
02		1189 N	1092	-0-	-97	-0-	57 1	1035 2	-0-
03		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	64 1	1079 3	-0-

WEST RANCH		WELL #:	3212	RRCID ->	223431	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 5751 - 7375
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	58 1	1041 2	-0-
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	56 1	1004 2	-0-
12		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	60 1	1031 2	-0-
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59 1	1055 2	-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54 1	984 2	-0-
03		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	58 1	972 3	-0-

WEST RANCH		WELL #:	3001	RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070 PERF. 5890 - 7742
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	9 1	153 2	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	9 1	153 2	-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	-0-

NORTH PINON		WELL #:	2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062 PERF. 5300 - 5324
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 2	-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	-0-
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	7 1	132 2	-0-
03		217 N	128	-0-	-89	-0-	7 1	121 3	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6246 - 6390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10		562	N	562	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
11		507	N	507	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
12		523	N	523	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-			-0-
01		517	N	517	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-			-0-
02		474	N	474	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-			-0-
*03		492	N	492	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4810 - 6902			
10		205	N	205	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
11		219	N	219	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
12		211	N	211	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
01		100	N	204	-0-	104	204	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	187		187	-0-	291	187	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	77		77	-0-	368	10	1	67	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5649 - 9180			
10		1302	X	1167	-0-	-135	1167	2			Y	-0-			-0-
11		1481	N	1481	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			-0-
12		1445	N	1445	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
01		1655	N	1655	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-
02		1631	N	1631	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
03		1457	N	673	-0-	-784	109	1	564	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 5128 - 5560			
10		1209	N	789	-0-	-420	789	2			Y	-0-			-0-
11		1080	N	1070	-0-	-10	1070	2			Y	-0-			-0-
12		1054	N	920	-0-	-134	920	2			Y	-0-			-0-
01		1293	N	1293	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
02		1350	N	1350	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
03		930	N	527	-0-	-403	85	1	442	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 6600 - 6718			
10		1630	N	1630	-0-	-0-	86	1	1544	2	N	-0-			-0-
11		1199	N	1199	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-			-0-
12		787	N	787	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-			-0-
01		1643	N	619	-0-	-1024	33	1	586	2	N	-0-			-0-
02		1160	N	580	-0-	-580	30	1	550	2	N	-0-			-0-
03		775	N	590	-0-	-185	33	1	557	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616			
10		921	N	921	-0-	-0-	48	1	873	2	N	-0-			-0-
11		958	N	958	-0-	-0-	51	1	907	2	N	-0-			-0-
12		837	N	655	-0-	-182	36	1	619	2	N	-0-			-0-
01		930	N	632	-0-	-298	34	1	598	2	N	-0-			-0-
02		928	N	610	-0-	-318	32	1	578	2	N	-0-			-0-
03		651	N	636	-0-	-15	36	1	600	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454			
10		717	N	717	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-			-0-
11		690	N	690	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-			-0-
12		713	N	713	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
01		713	N	708	-0-	-5	38	1	670	2	N	-0-			-0-
02		667	N	657	-0-	-10	34	1	623	2	N	-0-			-0-
03		713	N	706	-0-	-7	40	1	666	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6290	- 6790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2945 N	2891	-0-	-54	-0-	152	1	2739	2	Y	-0-
11	2820 N	2776	-0-	-44	-0-	148	1	2628	2	Y	-0-
12	2914 N	2869	-0-	-45	-0-	157	1	2712	2	Y	-0-
01	2883 N	2863	-0-	-20	-0-	152	1	2711	2	Y	-0-
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-
03	2883 N	2703	-0-	-180	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3280	- 3996			
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	N	-0-
11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	N	-0-
12	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	65	1	1124	2	N	-0-
01	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	63	1	1116	2	N	-0-
02	1131 N	1089	-0-	-42	-0-	57	1	1032	2	N	-0-
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 3434	- 5108			
10	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	87	1	1563	2	N	-0-
11	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	82	1	1463	2	N	-0-
12	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	88	1	1526	2	N	-0-
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	2	N	-0-
02	1508 N	1485	-0-	-23	-0-	78	1	1407	2	N	-0-
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	85	1	1436	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 3896	- 5372			
10	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			Y	-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-
12	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-
03	1829 N	869	-0-	-960	-0-	140	1	729	3	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 3670	- 4410			
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	N	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	8	1	136	3	N	12

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5140	- 5330			
10	5053 X	4688	-0-	-365	-0-	246	1	4427	2	N	14
11	4830 X	4502	-0-	-328	-0-	239	1	4254	2	N	8
12	4867 X	4350	-0-	-517	-0-	238	1	4112	2	N	-0-
01	4775 X	4722	-0-	-53	-0-	250	1	4452	2	N	18
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	14
03	4681 X	4338	-0-	-343	-0-	233	1	3927	3	N	162

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 - 5245
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		
10	992 N	913	-0-	-79	-0-	48 1	865 2	N	-0-	-0-		
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	47 1	840 2	N	-0-	-0-		
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	52 1	892 2	N	-0-	-0-		
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	886 2	N	-0-	-0-		
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	45 1	816 2	N	-0-	-0-		
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	50 1	848 3	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #:		5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6836 - 7444
10	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	100 1	1801 2	N	-0-	-0-		
11	1890 N	1797	-0-	-93	-0-	96 1	1701 2	N	-0-	-0-		
12	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	97 1	1678 2	N	-0-	-0-		
01	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	94 1	1669 2	N	-0-	-0-		
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	92 1	1662 2	N	-0-	-0-		
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	98 1	1643 3	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7040 - 7238
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-		
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-	-0-		
03	2325 X	862	-0-	-1463	-0-	109 1	753 3	Y	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	225293	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3705 - 4050
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2212	RRCID ->	225357	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2872 - 4273
10	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-		
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-		
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	7 1	120 3	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW 130		WELL #:		3304	RRCID ->	225557	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4928 - 5186
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-		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-		
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220													
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
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						
02	1450 N	1326	-0-	-124	-0-	68	1	1238	2	N	18	183 1	171
						20	9						
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	72	1	1208	3	N	188		188
						207	9						

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672													
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-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2460	2	N	-0-		-0-
03	3441 X	1675	-0-	-1766	-0-	94	1	1581	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240													
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-
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	23	1	411	2	N	-0-		-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486													
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-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-		-0-
03	1798 N	743	-0-	-1055	-0-	120	1	623	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120													
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-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	2	N	-0-		-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070													
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-
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	48	1	862	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4645	-	4834	
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				
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-				
02		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	Y	-0-		-0-				
03		1767 N	999	-0-	-768	-0-	161 1	Y	-0-	838 3	-0-				

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6324	-	8815	
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-				
02		1537 N	1503	-0-	-34	-0-	1503 2	N	-0-		-0-				
03		1643 N	634	-0-	-1009	-0-	80 1	N	-0-	554 3	-0-				

WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690	-	4000	
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-				
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-				
03		682 N	338	-0-	-344	-0-	43 1	Y	-0-	295 3	-0-				

WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504	-	5940	
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-				
02		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	Y	-0-		-0-				
03		2046 N	1020	-0-	-1026	-0-	165 1	Y	-0-	855 3	-0-				

WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336	-	4442	
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-	403 2	-0-				
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	22 1	N	-0-	391 2	-0-				
12		434 N	423	-0-	-11	-0-	23 1	N	-0-	400 2	-0-				
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	22 1	N	-0-	395 2	-0-				
02		406 N	379	-0-	-27	-0-	20 1	N	-0-	359 2	-0-				
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	22 1	N	-0-	367 3	-0-				

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134	-	5346	
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-				
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-				
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	Y	-0-	22 3	-0-				

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356	-	5790	
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-				
02		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	Y	-0-		-0-				
03		1767 N	868	-0-	-899	-0-	140 1	Y	-0-	728 3	-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 2		Y	-0-		-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		47 1	242 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160
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-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		175 1	3171 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3463	-0-	-102	-0-		194 1	3269 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660
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-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		34 1	611 2	N	-0-		-0-
03	651 N	645	-0-	-6	-0-		36 1	609 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		104 1	1873 2	N	-0-		-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		108 1	1920 2	N	-0-		-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		102 1	1767 2	N	-0-		-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		110 1	1950 2	N	-0-		-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		96 1	1744 2	N	-0-		-0-
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		103 1	1740 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172
10	2387 N	2328	-0-	-59	-0-		122 1	2206 2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2164	-0-	-146	-0-		115 1	2049 2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2231	-0-	-125	-0-		122 1	2109 2	N	-0-		-0-
01	2325 N	2167	-0-	-158	-0-		115 1	2052 2	N	-0-		-0-
02	2088 N	2077	-0-	-11	-0-		109 1	1968 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1982	-0-	-250	-0-		111 1	1871 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150
10	3286 X	3195	-0-	-91	-0-		168 1	3027 2	N	-0-		-0-
11	3150 X	3058	-0-	-92	-0-		163 1	2895 2	N	-0-		-0-
12	3255 X	3204	-0-	-51	-0-		175 1	3029 2	N	-0-		-0-
01	3224 X	3154	-0-	-70	-0-		168 1	2986 2	N	-0-		-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		151 1	2742 2	N	-0-		-0-
03	3193 X	3010	-0-	-183	-0-		169 1	2841 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252
10	3100 N	3529	-0-	429	1838		3529 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3386	-0-	386	2224		3386 2		Y	-0-		-0-
12	5483 X	3259	-0-	-2224	-0-		3259 2		Y	-0-		-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		3313 2		Y	-0-		-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		3008 2		Y	-0-		-0-
03	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-		159 1	1102 3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916
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	
10		1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1310 2	Y	-0-		-0-	
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	Y	-0-		-0-	
12		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 2	Y	-0-		-0-	
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	Y	-0-		-0-	
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	Y	-0-		-0-	
03		1426 N	707	-0-	-719	-0-	114 1	Y	-0-	593 3	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-	
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-	
02		174 N	149	-0-	-25	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	8 1	N	-0-	130 3	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID ->	228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240 - 3750
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-		45	
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	122 1	N	-0-		45	
12		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	143 1	N	-0-		45	
01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-		45	
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	118 1	N	110		155	
*03		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	121 9	N	153		153	
							149 1	N				
							168 9	N				

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 - 7050
10		3968 X	3758	-0-	-210	-0-	198 1	N	-0-		-0-	
11		3780 X	3591	-0-	-189	-0-	191 1	N	-0-		-0-	
12		3844 X	3580	-0-	-264	-0-	196 1	N	-0-		-0-	
01		3813 X	2040	-0-	-1773	-0-	109 1	N	-0-		-0-	
02		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-	
03		3751 X	2543	-0-	-1208	-0-	143 1	N	-0-	2400 3	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID ->	229051	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7100 - 7992
10		651 N	478	-0-	-173	-0-	25 1	N	-0-		-0-	
11		600 N	466	-0-	-134	-0-	25 1	N	-0-		-0-	
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-	
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-		-0-	
02		464 N	441	-0-	-23	-0-	23 1	N	-0-		-0-	
03		744 N	398	-0-	-346	-0-	22 1	N	3		3	
							3 9	N				

LONGFELLOW STATE				WELL #: 902	RRCID ->	229058	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	4180 - 6150
10		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	63 1	N	-0-		-0-	
11		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	61 1	N	-0-		-0-	
12		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	62 1	N	-0-		-0-	
01		1209 N	1011	-0-	-198	-0-	54 1	N	-0-		-0-	
02		1102 N	956	-0-	-146	-0-	50 1	N	-0-		-0-	
03		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	58 1	N	-0-	977 3	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
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	
10	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	91 1	1631 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89 1	1591 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	94 1	1616 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	90 1	1608 2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1563	-0-	-61	-0-	82 1	1481 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	90 1	1522 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 2	N	-0-		-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	15 1	266 2	N	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
10	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	57 1	1026 2	N	-0-		-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	-0-		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	67 1	1149 2	N	-0-		-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69 1	1227 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	1110	-0-	-21	-0-	58 1	1052 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	64 1	1083 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 3	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
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-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	N	-0-		-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
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-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		Y	-0-		-0-
03	4371 X	1634	-0-	-2737	-0-	206 1	1428 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
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-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-		-0-
03	1457 N	690	-0-	-767	-0-	184 1	506 3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5095	RRCID ->	229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216			
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
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-			20
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	N	-0-			20
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-			20
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	-0-	32	1	571	2	N	-0-			20
02	609 N	563	-0-	-46	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-			20
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-	32	1	544	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2704N	RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 - 6210			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 - 6162			
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3738	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	821	-0-	-1999	-0-	-0-	23	1	798	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	733	-0-	-2181	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
01	2354 X	892	-0-	-1462	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
03	2294 X	658	-0-	-1636	-0-	-0-	106	1	552	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 - 7050			
10	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	-0-	155	1	2792	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2979	-0-	-81	-0-	-0-	158	1	2821	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	-0-	160	1	2765	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	-0-	165	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2754	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	-0-	170	1	2856	3	N	30			30
							33	9							

WEST RANCH				WELL #: 6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 - 6628			
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							
02	DLQ G-10	5286	-0-	5286	5286	5286	28	1	5236	2	Y	20			49
							22	9							
03	DLQ G-10	2483	-0-	2483	7769	7769	351	1	2065	3	Y	61	1	0	60
							67	9							

WEST RANCH				WELL #: 5050	RRCID ->	230388	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4911 - 5788			
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-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2248	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	1192	-0-	-1412	-0-	-0-	155	1	1037	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5089	RRCID ->	230389	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3790 - 4044	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	17 1	309 2	N		-0-			-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	17 1	299 2	N		-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	19 1	321 2	N		-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	N		-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	N		-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	19 1	320 3	N		-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5106	RRCID ->	230391	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7544 - 7794	
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	144 1	2587 2	Y		-0-			-0-
11	2640 N	2619	-0-	-21	-0-	139 1	2480 2	Y		-0-			-0-
12	2728 N	2613	-0-	-115	-0-	143 1	2470 2	Y		-0-			-0-
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	146 1	2600 2	Y		-0-			-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	131 1	2365 2	Y		-0-			-0-
03	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	144 1	2422 3	Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6031	RRCID ->	230469	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3200 - 5515	
10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	91 1	5138 2	Y		-0-			-0-
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	88 1	5106 2	Y		-0-			-0-
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	93 1	4884 2	Y		-0-			-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	90 1	4857 2	Y		-0-			-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	81 1	4344 2	Y		-0-			-0-
03	5363 X	2722	-0-	-2641	-0-	232 1	2490 3	Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5038	RRCID ->	230471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3514 - 4020	
10	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	68 1	1219 2	N		-0-			-0-
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	66 1	1174 2	N		-0-			-0-
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	70 1	1203 2	N		-0-			-0-
01	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	68 1	1214 2	N		-0-			-0-
02	1189 N	1181	-0-	-8	-0-	62 1	1119 2	N		-0-			-0-
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	69 1	1169 3	N		-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2114	RRCID ->	230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314 - 4596	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47 1	843 2	N		-0-			-0-
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	44 1	785 2	N		-0-			-0-
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	48 1	824 2	N		-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49 1	875 2	N		-0-			-0-
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	42 1	758 2	N		-0-			-0-
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	43 1	727 3	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703S	RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247 - 8425	
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N		-0-			-0-
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		N		-0-			-0-
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N		-0-			-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N		-0-			-0-
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N		-0-			-0-
*03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	248 1	1714 3	N		1	1 0		-0-
						1 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 5076	RRCID ->	230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603 PERF. 4654 - 5366
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
10	3224 X	2499	-0-	-725	-0-	2499 2	Y	-0-		-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2956 2	Y	-0-		-0-
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2	Y	-0-		-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	Y	-0-		-0-
03	3224 X	1287	-0-	-1937	-0-	208 1	Y	-0-	1079 3	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7021	RRCID ->	230587	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	4940 PERF. 3988 - 4828
10	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	128 1	N	-0-		62
11	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	123 1	N	-0-		62
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	135 1	N	-0-		62
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-		62
02	2233 N	2198	-0-	-35	-0-	115 1	N	-0-		62
03	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	127 1	N	92	101 9	92

WEST RANCH				WELL #: 707	RRCID ->	230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778 PERF. 3310 - 8516
10	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	21 1	Y	-0-		25
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		25
12	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	23 1	Y	-0-		25
01	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	23 1	Y	-0-		25
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		25
03	3038 X	1019	-0-	-2019	-0-	126 1	Y	18	20 9	18

LONGFELLOW				WELL #: 4036	RRCID ->	230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 3942 - 4300
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	208	-0-	208	208	208 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	102	-0-	102	310	13 1	Y	-0-	89 3	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117 PERF. 4657 - 4942
10	2325 N	1952	-0-	-373	-0-	1952 2	Y	-0-		-0-
11	2310 N	2253	-0-	-57	-0-	2253 2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228 2	Y	-0-		-0-
01	400 N	2228	-0-	1828	1828	2228 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	2049	-0-	2049	3877	2049 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	747	-0-	747	4624	94 1	Y	-0-	653 3	-0-

WEST STATE				WELL #: 2412	RRCID ->	230777	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 5790 - 6210
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-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 2	Y	-0-		-0-
03	7719 X	2344	-0-	-5375	-0-	296 1	Y	-0-	2047 3	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 4914 -	6010	
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
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-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3500 -	4290	
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-	
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	1045	3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 4786 -	8802	
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-	
02	2900 N	2951	-0-	51	51	37	1	2914	2	Y	-0-	-0-	
03	2542 N	1606	-0-	-936	-0-	185	1	1421	3	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW FW		WELL #:		1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF. 5972 -	6230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF. 2805 -	5600	
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-	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-	-0-	
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2384 -	4312	
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-	
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	15	1	268	2	N	-0-	-0-	
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5586 -	8222	
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-	
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	2	N	-0-	-0-	
03	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4076 - 6700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	108 1	4021 2		Y	8			136
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	105 1	4088 2		Y	3			139
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	124 1	4358 2		Y	14			153
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	120 1	4308 2		Y	12			165
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	107 1	3878 2		Y	8			173
03	4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	265 1	2884 3		Y	190			190

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 6860 - 7814			
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-
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	253 1	4587 2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	278 1	4680 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 5960 - 7004			
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	145 1	2606 2		N	11			77
11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	140 1	2500 2		N	7			84
12	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	145 1	2512 2		N	12			96
01	2759 N	2668	-0-	-91	-0-	142 1	2517 2		N	8			104
02	2552 N	2415	-0-	-137	-0-	126 1	2281 2		N	7			111
03	2666 N	2645	-0-	-21	-0-	141 1	2370 3		N	122			122

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4518 - 4628			
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	40 1	719 2		N	1			68
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	39 1	697 2		N	4			72
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	42 1	720 2		N	3			75
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	38 1	674 2		N	3			78
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	36 1	660 2		N	2			80
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40 1	671 3		N	95			95

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #: 8020			RRCID -> 234725			COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	353	2	N	3		105
						3	9						
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	19	1	344	2	N	3		108
						3	9						
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	20	1	348	2	N	2		110
						2	9						
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	2		112
						2	9						
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	6		118
						7	9						
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	123		123
						135	9						
WEST RANCH		WELL #: 7011			RRCID -> 234740			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474		
10	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	243	1	4372	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4442	-0-	-58	-0-	236	1	4206	2	N	-0-		-0-
12	4619 X	4186	-0-	-433	-0-	229	1	3957	2	N	-0-		-0-
01	4619 X	3758	-0-	-861	-0-	200	1	3558	2	N	-0-		-0-
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	173	1	3140	2	N	-0-		-0-
03	4619 X	3411	-0-	-1208	-0-	191	1	3214	3	N	5		5
						6	9						
WEST RANCH		WELL #: 7024			RRCID -> 234742			COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939		
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	8		40
						9	9						
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	2	N	-0-		40
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	N	-0-		40
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	33		73
						36	9						
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	56		129
						62	9						
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	128		128
						141	9						
WEST RANCH		WELL #: 8021			RRCID -> 234783			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243		
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						
02	1711 N	1089	-0-	-622	-0-	57	1	1024	2	N	7		168
						8	9						
03	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	66	1	1111	3	N	177		177
						195	9						
WEST RANCH		WELL #: 5052			RRCID -> 234810			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292		
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-
02	928 N	901	-0-	-27	-0-	47	1	854	2	N	-0-		-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	53	1	893	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5081	RRCID -> 234811	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4128	- 4220					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1414 N	1414	-0-	-0-		74 1	1340 2	N	-0-				-0-
11		1410 N	1367	-0-	-43		73 1	1294 2	N	-0-				-0-
12		1426 N	1375	-0-	-51		75 1	1300 2	N	-0-				-0-
01		1426 N	1360	-0-	-66		72 1	1288 2	N	-0-				-0-
02		1334 N	1212	-0-	-122		63 1	1149 2	N	-0-				-0-
03		1364 N	1094	-0-	-270		61 1	1033 3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5087	RRCID -> 234812	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3124	- 4240					
10		370 N	370	-0-	-0-		19 1	351 2	N	-0-				-0-
11		257 N	257	-0-	-0-		14 1	243 2	N	-0-				-0-
12		341 N	307	-0-	-34		17 1	290 2	N	-0-				-0-
01		372 N	196	-0-	-176		10 1	186 2	N	-0-				-0-
02		301 N	301	-0-	-0-		16 1	285 2	N	-0-				-0-
03		310 N	292	-0-	-18		16 1	265 3	N	10				10
							11 9							

WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID -> 234813	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 6966	- 7860					
10		7130 X	6453	-0-	-677		339 1	6114 2	N	-0-				-0-
11		6600 X	6173	-0-	-427		328 1	5845 2	N	-0-				-0-
12		6820 X	6159	-0-	-661		337 1	5822 2	N	-0-				-0-
01		6665 X	6030	-0-	-635		321 1	5709 2	N	-0-				-0-
02		5568 X	5568	-0-	-0-		291 1	5277 2	N	-0-				-0-
03		6448 X	5755	-0-	-693		323 1	5432 3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID -> 234903	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 4510	- 6992					
10		16089 X	13245	-0-	-2844		13245 2		Y	-0-				-0-
11		15390 X	14514	-0-	-876		14514 2		Y	-0-				-0-
12		15903 X	14587	-0-	-1316		14587 2		Y	-0-				-0-
01		15903 X	14672	-0-	-1231		14672 2		Y	-0-				-0-
02		13532 X	13532	-0-	-0-		13532 2		Y	-0-				-0-
03		15004 X	5696	-0-	-9308		719 1	4975 3	Y	2		2 0		-0-
							2 9							

WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3718	- 5345					
10		1269 N	1269	-0-	-0-		67 1	1202 2	N	-0-				23
11		1230 N	1159	-0-	-71		61 1	1090 2	N	7				30
							8 9							
12		1302 N	1207	-0-	-95		66 1	1141 2	N	-0-				30
01		1271 N	1198	-0-	-73		64 1	1134 2	N	-0-				30
02		1131 N	1117	-0-	-14		58 1	1059 2	N	-0-				30
*03		1212 N	1212	-0-	-0-		65 1	1100 3	N	43				43
							47 9							

WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7697	PERF. 7000	- 7564					
10		1581 N	1525	-0-	-56		80 1	1445 2	N	-0-				-0-
11		1500 N	1473	-0-	-27		78 1	1395 2	N	-0-				-0-
12		1550 N	1486	-0-	-64		81 1	1405 2	N	-0-				-0-
01		1519 N	1477	-0-	-42		79 1	1398 2	N	-0-				-0-
02		1421 N	1341	-0-	-80		70 1	1271 2	N	-0-				-0-
03		1488 N	1412	-0-	-76		79 1	1333 3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.// 616999											
WEST RANCH			WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		-0-
03		T. A.	15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-		-0-

WEST STATE			WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110				
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-
02		26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	26493	2			Y	-0-		-0-
03		29636 X	12264	-0-	-17372	-0-	1981	1	10279	3	Y	4	4 0	-0-
							4	9						

WEST RANCH			WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236				
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-
02		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	305	1	5528	2	N	-0-		-0-
03		6386 X	5957	-0-	-429	-0-	334	1	5623	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672				
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-
02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	4568	2	N	-0-		-0-
03		5270 X	4961	-0-	-309	-0-	278	1	4683	3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850				
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-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-		-0-
03		248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-		-0-

ALLISON			WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352				
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-
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	164	1	2965	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3474	-0-	-463	-0-	195	1	3279	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)										//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										LONGFELLOW			WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	EOM BALANCE								
10	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	56 1	2017 2	Y	-0-	-0-				-0-								
11	2460 X	2131	-0-	-329	-0-	55 1	2076 2	Y	-0-	-0-				-0-								
12	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	57 1	1962 2	Y	-0-	-0-				-0-								
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	54 1	3039 2	Y	-0-	-0-				-0-								
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	48 1	3532 2	Y	-0-	-0-				-0-								
03	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	218 1	1790 3	Y	-0-	-0-				-0-								

LONGFELLOW										WELL #: 1205			RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7044 - 7920			
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	61 1	1106 2	N	-0-	-0-				-0-								
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	60 1	1071 2	N	-0-	-0-				-0-								
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	63 1	1085 2	N	-0-	-0-				-0-								
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	61 1	1088 2	N	-0-	-0-				-0-								
02	1102 N	1033	-0-	-69	-0-	54 1	979 2	N	-0-	-0-				-0-								
03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	61 1	1022 3	N	-0-	-0-				-0-								

WEST RANCH										WELL #: 706			RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7760 - 8178			
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-				-0-								
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-				-0-								
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-	-0-				-0-								
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-				-0-								
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-	-0-				-0-								
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-	-0-				-0-								

WEST RANCH										WELL #: 3311			RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5186 - 7860			
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	31 1	556 2	N	-0-	-0-				-0-								
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	30 1	527 2	N	-0-	-0-				-0-								
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	29 1	498 2	N	-0-	-0-				-0-								
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	29 1	509 2	N	-0-	-0-				-0-								
02	551 N	496	-0-	-55	-0-	26 1	470 2	N	-0-	-0-				-0-								
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	28 1	466 3	N	-0-	-0-				-0-								

LONGFELLOW 600 MD										WELL #: 8031			RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7552 - 7930			
10	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	185 1	3329 2	N	-0-	-0-				-0-								
11	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	185 1	3301 2	N	-0-	-0-				-0-								
12	3751 X	3596	-0-	-155	-0-	197 1	3399 2	N	-0-	-0-				-0-								
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	192 1	3417 2	N	-0-	-0-				-0-								
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	176 1	3179 2	N	-0-	-0-				-0-								
03	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	193 1	3247 3	N	-0-	-0-				-0-								

LONGFELLOW										WELL #: 4044			RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8280 - 8830			
10	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	122 1	2206 2	N	-0-	-0-				-0-								
11	2340 N	2195	-0-	-145	-0-	117 1	2078 2	N	-0-	-0-				-0-								
12	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	122 1	2110 2	N	-0-	-0-				-0-								
01	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	116 1	2070 2	N	-0-	-0-				-0-								
02	2117 N	1989	-0-	-128	-0-	104 1	1885 2	N	-0-	-0-				-0-								
03	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	116 1	1947 3	N	-0-	-0-				-0-								

LONGFELLOW										WELL #: 204			RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6287 - 7282			
10	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	182 1	3275 2	N	-0-	-0-				-0-								
11	3510 X	3206	-0-	-304	-0-	170 1	3036 2	N	-0-	-0-				-0-								
12	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	177 1	3060 2	N	-0-	-0-				-0-								
01	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	181 1	3222 2	N	-0-	-0-				-0-								
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	169 1	3067 2	N	-0-	-0-				-0-								
03	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	185 1	3119 3	N	-0-	-0-				-0-								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
02		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	10037 2			Y	-0-	-0-
03		10912 X	4378	-0-	-6534	-0-	553 1	3824 3		Y	1	1 0
							1 9					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834												
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-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58 1	1050 2		N	-0-	-0-
*03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61 1	1030 3		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584												
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-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	1 1	14 2		N	-0-	-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3		N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296												
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-
02		1595 N	1575	-0-	-20	-0-	82 1	1493 2		N	-0-	-0-
03		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	91 1	1527 3		N	-0-	-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388												
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-
02		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767 2			Y	-0-	-0-
03		16988 X	6005	-0-	-10983	-0-	758 1	5245 3		Y	2	2 0
							2 9					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710												
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-
02		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	265 1	4797 2		N	-0-	-0-
03		5890 X	5185	-0-	-705	-0-	291 1	4894 3		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

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-
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
03		1147 N	462	-0-	-685	-0-	123	1	339	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064															
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-
02		377 N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	19	1	327	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050															
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-
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-			-0-
*03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1773	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454															
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							
02		1479 N	1382	-0-	-97	-0-	71	1	1294	2	N	15			107
							17	9							
*03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1421	3	N	130			130
							143	9							

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360															
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-
02		841 N	652	-0-	-189	-0-	34	1	618	2	N	-0-			-0-
03		682 N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190															
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-
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-			-0-
03		3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	223	1	1159	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1526	-0-	-24	-0-	80	1	1446	2	N	-0-
11		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	78	1	1394	2	N	-0-
12		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	81	1	1405	2	N	-0-
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	-0-
02		1421 N	1357	-0-	-64	-0-	71	1	1286	2	N	-0-
03		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	79	1	1324	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416												
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	N	-0-
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-
02		406 N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	2	N	-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	23	1	387	3	N	12
							13	9				

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056												
10		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	67	1	1213	2	N	-0-
11		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	63	1	1118	2	N	-0-
12		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	67	1	1161	2	N	-0-
01		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	65	1	1164	2	N	-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-
03		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	64	1	1083	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685												
10		2697 N	2560	-0-	-137	-0-	135	1	2425	2	N	-0-
11		2490 N	2419	-0-	-71	-0-	129	1	2290	2	N	-0-
12		2604 N	2461	-0-	-143	-0-	135	1	2326	2	N	-0-
01		2573 N	2455	-0-	-118	-0-	131	1	2324	2	N	-0-
02		2349 N	2259	-0-	-90	-0-	118	1	2141	2	N	-0-
03		2449 N	2301	-0-	-148	-0-	129	1	2172	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560												
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-
02		232 N	218	-0-	-14	-0-	11	1	207	2	N	-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336												
10		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	157	1	2823	2	N	-0-
11		2970 X	2853	-0-	-117	-0-	152	1	2701	2	N	-0-
12		3038 X	2906	-0-	-132	-0-	159	1	2747	2	N	-0-
01		3007 X	2903	-0-	-104	-0-	155	1	2748	2	N	-0-
02		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	2	N	-0-
03		2914 N	2789	-0-	-125	-0-	156	1	2633	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID ->	237925	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7164 - 8042	
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	M	PROD	AMT	BALANCE	
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	90	1	1623	2	N	-0-	
11	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	87	1	1547	2	N	-0-	
12	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	91	1	1572	2	N	-0-	
01	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	88	1	1565	2	N	-0-	
02	1566 N	1521	-0-	-45	-0-	80	1	1441	2	N	-0-	
03	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	82	1	1384	3	N	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	7506 - 8372	
10	2449 N	2261	-0-	-188	-0-	119	1	2142	2	N	-0-	
11	2370 N	2145	-0-	-225	-0-	114	1	2031	2	N	-0-	
12	2418 N	2256	-0-	-162	-0-	123	1	2133	2	N	-0-	
01	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	120	1	2128	2	N	-0-	
02	2088 N	2027	-0-	-61	-0-	106	1	1921	2	N	-0-	
03	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	116	1	1956	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4846 - 5168	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914 - 5986	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136	2	N	-0-	
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-	
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	-0-	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-	
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-	
03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	66	1	1113	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850 - 8170	
10	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	208	1	3748	2	N	-0-	
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	2	N	-0-	
12	3968 X	3869	-0-	-99	-0-	212	1	3657	2	N	-0-	
01	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	202	1	3590	2	N	-0-	
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	182	1	3299	2	N	-0-	
03	3968 X	3636	-0-	-332	-0-	203	1	3424	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348 - 7520	
10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	52	1	936	2	N	-0-	
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	51	1	913	2	N	-0-	
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	54	1	930	2	N	-0-	
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	52	1	933	2	N	-0-	
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	48	1	871	2	N	-0-	
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	53	1	891	3	N	-0-	

							3	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6508 - 7134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	N	-0-	-0-
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	68	1	1144	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 4694 - 5318			
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	44	152
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	21	1	380	2	N	35	187
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	39	9	22	1	N	35	222
01		465 N	439	-0-	-26	-0-	21	1	377	2	N	37	259
02		435 N	416	-0-	-19	-0-	41	9	20	1	N	36	110
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	148	148
							163	9					

WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 5860 - 7172			
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-
02		464 N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-	-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	26	1	438	3	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5872			
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-
02		870 N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	N	-0-	-0-
03		930 N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7030 - 7166			
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-
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-	-0-
03		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	87	1	1466	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090			
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-
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-	-0-
03		3534 X	1655	-0-	-1879	-0-	267	1	1388	3	Y	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010														
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		
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-		
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	200 1	3615 2	N	-0-			-0-		
03	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	202 1	3392 3	N	7			7		
						8 9								

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102														
10	9579 X	9228	-0-	-351	-0-	485 1	8743 2	N	-0-			-0-		
11	9240 X	8865	-0-	-375	-0-	471 1	8394 2	N	-0-			-0-		
12	9393 X	9050	-0-	-343	-0-	495 1	8555 2	N	-0-			-0-		
01	9331 X	9121	-0-	-210	-0-	486 1	8635 2	N	-0-			-0-		
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	440 1	7971 2	N	-0-			-0-		
03	9238 X	8742	-0-	-496	-0-	490 1	8252 3	N	-0-			-0-		

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500														
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-			-0-		
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-		
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2		Y	-0-			-0-		
01	600 N	1417	-0-	817	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-		
02	T. A.	1378	-0-	1378	2195	1378 2		Y	-0-			-0-		
03	T. A.	569	-0-	569	2764	69 1	480 3	Y	18			28		
						20 9								

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858														
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	39 1	709 2	N	-0-			-0-		
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	38 1	681 2	N	-0-			-0-		
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	735 2	N	-0-			-0-		
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	728 2	N	-0-			-0-		
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	678 2	N	-0-			-0-		
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	42 1	710 3	N	-0-			-0-		

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347														
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	34 1	614 2	N	-0-			-0-		
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	N	-0-			-0-		
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	N	-0-			-0-		
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	33 1	585 2	N	-0-			-0-		
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	30 1	543 2	N	-0-			-0-		
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33 1	559 3	N	2			2		
						2 9								

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350														
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	105 1	1900 2	N	-0-			-0-		
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108 1	1915 2	N	-0-			-0-		
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115 1	1984 2	N	-0-			-0-		
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111 1	1969 2	N	-0-			-0-		
02	1943 N	1876	-0-	-67	-0-	98 1	1778 2	N	-0-			-0-		
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	109 1	1837 3	N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALLISON 4		WELL #:		601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

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-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-
03	1209 N	544	-0-	-665	-0-	145	1	399	3	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170	

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-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-
03	2790 X	1109	-0-	-1681	-0-	179	1	930	3	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860	

10	5270 X	3801	-0-	-1469	-0-	3801	2			Y	-0-
11	4800 X	4662	-0-	-138	-0-	4662	2			Y	-0-
12	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	4603	2			Y	-0-
01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-
03	4805 X	2000	-0-	-2805	-0-	323	1	1676	3	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210	

10	11191 X	10342	-0-	-849	-0-	544	1	9798	2	N	-0-
11	10590 X	9869	-0-	-721	-0-	525	1	9344	2	N	-0-
12	10819 X	10098	-0-	-721	-0-	553	1	9545	2	N	-0-
01	10633 X	9963	-0-	-670	-0-	530	1	9433	2	N	-0-
02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	480	1	8691	2	N	-0-
03	10354 X	9422	-0-	-932	-0-	528	1	8894	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093	

10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	136	1	2450	2	N	-0-
11	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	133	1	2368	2	N	-0-
12	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	138	1	2380	2	N	-0-
01	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	136	1	2415	2	N	-0-
02	2407 N	2373	-0-	-34	-0-	124	1	2249	2	N	-0-
03	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	139	1	2332	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704	

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
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-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	81	1	419	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950														
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-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
03	2170 X	822	-0-	-1348	-0-	133	1	689	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070														
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-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010														
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-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	96	1	499	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712														
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	41	1	733	2	N	-0-			-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	2	N	-0-			-0-
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	42	1	724	2	N	-0-			-0-
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-			-0-
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	2	N	-0-			-0-
03	775 N	662	-0-	-113	-0-	37	1	625	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378														
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	42	1	751	2	N	-0-			28
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	N	-0-			28
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	42	1	721	2	N	-0-			28
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	40	1	710	2	N	-0-			28
02	725 N	701	-0-	-24	-0-	37	1	664	2	N	-0-			28
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	N	45			45
						50	9							

PILON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5068	RRCID -> 239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	26	1	465	2	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-		-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	27	1	466	2	N	-0-		-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-		-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8023	RRCID -> 239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868		
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-	
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		Y	-0-		-0-	
03	3534 X	1424	-0-	-2110	-0-	180	1	1244	3	Y	-0-	-0-	

ALLISON 4				WELL #: 203	RRCID -> 239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5288 - 5522		
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-	
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		Y	-0-		-0-	
03	7502 X	2784	-0-	-4718	-0-	742	1	2041	3	Y	1 0	-0-	

ALLISON				WELL #: 2117	RRCID -> 239159	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	6510 - 9350		
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	-0-	2344	2		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	2210	-0-	2210	-0-	3654	2		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	951	-0-	951	-0-	4605	1	797	3	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE SS				WELL #: 4001	RRCID -> 239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	2140 - 2635		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4602	RRCID -> 239291	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2344 - 3414		
10	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-	
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	N	-0-	-0-	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-		-0-	
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-		-0-	
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	-0-	61	1	1092	2	N	-0-		33
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	-0-		33
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-		33
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-		33
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-		33
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	3	N	48		48
							53	9						

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-		62
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-		62
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-		62
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		62
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-		62
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

10	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-		-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-		-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

10	961 N	893	-0-	-68	-0-	-0-	47	1	846	2	N	-0-		30
11	960 N	854	-0-	-106	-0-	-0-	45	1	809	2	N	-0-		30
12	992 N	929	-0-	-63	-0-	-0-	51	1	878	2	N	-0-		30
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-		30
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-		30
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

10	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4454 - 4954	
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
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-
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	42 1	755 2	N	-0-	-0-
03		868 N	840	-0-	-28	-0-	46 1	783 3	N	10	10
							11 9				

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4323 - 4590	
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-
02		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-	-0-
03		1922 X	703	-0-	-1219	-0-	89 1	614 3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3605 - 4190	
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-
02		2146 N	2000	-0-	-146	-0-	105 1	1895 2	N	-0-	-0-
03		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	119 1	2010 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4026 - 4176	
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-
02		1189 N	1133	-0-	-56	-0-	59 1	1074 2	N	-0-	-0-
03		1209 N	891	-0-	-318	-0-	50 1	841 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3454 - 3956	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4178 - 6002	
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	50 1	2065 2	Y	1	128
							1 9				
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
							2 9				
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	50 1	1956 2	Y	3	133
							3 9				
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	47 1	1861 2	Y	-0-	133
03		2015 N	1454	-0-	-561	-0-	104 1	1198 3	Y	138	138
							152 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4120 - 5586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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-
02	T. A.	4554	-0-	4554	4554	4554	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	1832	-0-	1832	6386	296	1	1535	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541			
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	256	2	N	12		202
						13	9						
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	10		212
						11	9						
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	8		220
						9	9						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	13		233
						14	9						
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	20		253
						22	9						
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	242	165 1	77
						266	9						

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726			
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	182 1	47
01	4061 X	3681	-0-	-380	-0-	3667	2	14	9	Y	13		60
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3546	2	34	9	Y	31		91
03	3937 X	1666	-0-	-2271	-0-	194	1	1342	3	Y	118		118
						130	9						

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752			
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
						2	9						
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
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	2		72
						2	9						
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	73		73
						80	9						

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204			
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-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-		-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-		8

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2225	RRCID -> 239351	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2480	- 3946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	102 1	1848 2	Y	7			102
						8 9						
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	112 1	1878 3	Y	112			112
						123 9						

LONGFELLOW STATE 600				WELL #: 1509	RRCID -> 239358	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 7586	PERF. 4344	- 5264			
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-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7104	RRCID -> 239360	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4412	- 5194			
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-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
03	899 N	356	-0-	-543	-0-	45 1	311 3	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2115	RRCID -> 239362	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4110	- 4992			
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-
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	222 1	4022 2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	253 1	4252 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5064	RRCID -> 239364	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 4381	PERF. 3488	- 4170			
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-
02	1044 N	977	-0-	-67	-0-	51 1	926 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	60 1	1009 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5055	RRCID -> 239366	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3898	- 4106			
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-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	12 1	210 2	N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	13 1	217 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	2320 N	2240	-0-	-80	-0-	117	1	2123	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	129	1	2165	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064					
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-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578					
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-
02	580 N	350	-0-	-230	-0-	18	1	332	2	N	-0-			-0-
03	558 N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100					
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-
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	46	1	838	2	N	-0-			-0-
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764					
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-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	153	1	2571	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293					
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-
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	2	N	-0-			-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760					
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-
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	2	N	-0-			-0-
03	2914 N	2781	-0-	-133	-0-	156	1	2625	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//		616999											
LONGFELLOW			WELL #:		4041	RRCID ->		239852	COMPL. DATE		11/08/2008	TOTAL DEPTH		11500	PERF. 8124 - 9720	
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				
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-				
02	2320 N	2310	-0-	-10	-0-	121 1	2189 2	N	-0-			-0-				
03	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	132 1	2225 3	N	-0-			-0-				
WEST RANCH			WELL #:		3420	RRCID ->		239862	COMPL. DATE		05/08/2008	TOTAL DEPTH		8050	PERF. 6360 - 6628	
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-				
02	1421 N	1342	-0-	-79	-0-	70 1	1272 2	N	-0-			-0-				
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78 1	1311 3	N	38			38				
						42 9										
WEST RANCH			WELL #:		5071	RRCID ->		239864	COMPL. DATE		05/01/2008	TOTAL DEPTH		4500	PERF. 4002 - 4236	
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-				
02	638 N	622	-0-	-16	-0-	33 1	589 2	N	-0-			-0-				
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	36 1	604 3	N	-0-			-0-				
ALLISON			WELL #:		2119	RRCID ->		240061	COMPL. DATE		05/19/2008	TOTAL DEPTH		4930	PERF. 3756 - 4406	
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-				
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-			-0-				
03	806 N	315	-0-	-491	-0-	40 1	275 3	Y	-0-			-0-				
LONGFELLOW 600 MD			WELL #:		8037	RRCID ->		240064	COMPL. DATE		05/20/2008	TOTAL DEPTH		9960	PERF. 7418 - 8055	
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-				
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	34 1	616 2	N	-0-			-0-				
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	37 1	628 3	N	30			30				
						33 9										
LONGFELLOW STATE			WELL #:		9014	RRCID ->		240066	COMPL. DATE		05/19/2008	TOTAL DEPTH		9726	PERF. 7842 - 8399	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	2906	-0-	-2054	-0-	367	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	N	4			81
						4	9					
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	N	5			86
						6	9					
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	N	6			92
						7	9					
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	N	4			96
						4	9					
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	N	3			99
						3	9					
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

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-
02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2	Y	-0-			-0-
03	7781 X	2950	-0-	-4831	-0-	787	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	52	1	N	-0-			-0-
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	50	1	N	-0-			-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	53	1	N	-0-			-0-
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	51	1	N	-0-			-0-
02	899 N	860	-0-	-39	-0-	45	1	N	-0-			-0-
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	51	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

10	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	84	1	N	-0-			-0-
11	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	81	1	N	-0-			-0-
12	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	87	1	N	-0-			-0-
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	84	1	N	-0-			-0-
02	1479 N	1439	-0-	-40	-0-	75	1	N	-0-			-0-
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	83	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

10	6448 X	6174	-0-	-274	-0-	325	1	N	-0-			-0-
11	6090 X	5937	-0-	-153	-0-	316	1	N	-0-			-0-
12	6293 X	6130	-0-	-163	-0-	336	1	N	-0-			-0-
01	6262 X	6131	-0-	-131	-0-	326	1	N	-0-			-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-			-0-
03	6169 X	5968	-0-	-201	-0-	335	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 12/27/2007				TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775							
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	-0-	167	1	3012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	-0-	162	1	2883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	-0-	170	1	2936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	-0-	165	1	2934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	-0-	166	1	2797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784							
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	-0-	224	1	4034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	4057	-0-	-113	-0-	-0-	216	1	3841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4309 X	3832	-0-	-477	-0-	-0-	210	1	3622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	-0-	202	1	3596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	3606	-0-	-641	-0-	-0-	202	1	3404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008				TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830							
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	-0-	88	1	1586	2	N	4					157
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	-0-	86	1	1535	2	N	3					160
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	-0-	92	1	1582	2	N	12					172
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	2	N	13					185
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	8					193
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1536	3	N	203					203

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848							
10	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	66	1	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	-0-	68	1	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	1112	-0-	-48	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	-0-	64	1	1079	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340							
10	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5549 X	2060	-0-	-3489	-0-	-0-	260	1	1799	3	Y	1	1	0			-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055							
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	284	-0-	-708	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 -	4350
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	
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-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	Y	-0-			-0-
03		868 N	363	-0-	-505	-0-	46 1	Y	317 3			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 -	8215
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	572 2			-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	582 2			-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	587 2			-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	580 2			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	534 2			-0-
03		589 N	330	-0-	-259	-0-	30 1	Y	300 3			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 -	4482
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-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-			-0-
03		620 N	541	-0-	-79	-0-	68 1	Y	473 3			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 -	7934
10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	248 1	N	4464 2			-0-
11		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	237 1	N	4220 2			-0-
12		4619 X	4488	-0-	-131	-0-	246 1	N	4242 2			-0-
01		4681 X	4537	-0-	-144	-0-	242 1	N	4295 2			-0-
02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	219 1	N	3962 2			-0-
03		4712 X	4267	-0-	-445	-0-	239 1	N	4028 3			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 -	4824
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-
02		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	Y	-0-			-0-
03		2821 X	1074	-0-	-1747	-0-	136 1	Y	938 3			5

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7832 -	7940
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	N	662 2			-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	36 1	N	643 2			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	37 1	N	631 2			-0-
01		713 N	673	-0-	-40	-0-	36 1	N	637 2			-0-
02		667 N	612	-0-	-55	-0-	32 1	N	580 2			-0-
03		682 N	628	-0-	-54	-0-	35 1	N	593 3			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID ->	240934	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4050 -	4350
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-
02		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	Y	-0-			-0-
03		2077 X	809	-0-	-1268	-0-	102 1	Y	707 3			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS			
M	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	
WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474													
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-	
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-	
03	1178 N	446	-0-	-732	-0-	56 1	390 3	Y	-0-			-0-	

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475													
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122													
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1	687 2	N	-0-			-0-	
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	35 1	623 2	N	-0-			-0-	
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	38 1	649 2	N	-0-			-0-	
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	36 1	637 2	N	-0-			-0-	
02	638 N	586	-0-	-52	-0-	31 1	555 2	N	-0-			-0-	
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	34 1	566 3	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964													
10	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	165 1	2967 2	N	-0-			-0-	
11	3180 X	2989	-0-	-191	-0-	159 1	2830 2	N	-0-			-0-	
12	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	166 1	2861 2	N	-0-			-0-	
01	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	159 1	2822 2	N	-0-			-0-	
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	144 1	2602 2	N	-0-			-0-	
03	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	161 1	2701 3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136													
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	24 1	436 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	23 1	416 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	25 1	431 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	24 1	434 2	N	-0-			-0-	
02	435 N	405	-0-	-30	-0-	21 1	384 2	N	-0-			-0-	
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	424 3	N	-0-			-0-	

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044													
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32 1	585 2	N	-0-			-0-	
11	660 N	525	-0-	-135	-0-	28 1	497 2	N	-0-			-0-	
12	651 N	463	-0-	-188	-0-	25 1	438 2	N	-0-			-0-	
01	620 N	496	-0-	-124	-0-	26 1	470 2	N	-0-			-0-	
02	522 N	427	-0-	-95	-0-	22 1	405 2	N	-0-			-0-	
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	23 1	385 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH SOUTH		//CONT.// 71659 700 616999	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105	RRCID -> 242119	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4715 - 7326					
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	71 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	141	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	69	-0-	69	-0-	210	N	-0-			-0-
02	272 X	62	-0-	-210	-0-	62 2	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 3 N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6040	RRCID -> 242172	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3280 - 4216					
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	33 1	604 2 N	-0-			-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	34 1	609 2 N	-0-			-0-
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	31 1	539 2 N	-0-			-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	33 1	579 2 N	-0-			-0-
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	29 1	519 2 N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	31 1	525 3 N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5097	RRCID -> 242195	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 6305 - 7494					
10	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	106 1	1904 2 N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	104 1	1858 2 N	-0-			-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	110 1	1895 2 N	-0-			-0-
01	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	107 1	1904 2 N	-0-			-0-
02	1885 N	1864	-0-	-21	-0-	98 1	1766 2 N	-0-			-0-
03	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	105 1	1767 3 N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3224	RRCID -> 242196	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 6026 - 6936					
10	9672 X	9127	-0-	-545	-0-	480 1	8647 2 N	-0-			-0-
11	9300 X	8667	-0-	-633	-0-	461 1	8206 2 N	-0-			-0-
12	9517 X	8886	-0-	-631	-0-	486 1	8400 2 N	-0-			-0-
01	9362 X	8746	-0-	-616	-0-	466 1	8280 2 N	-0-			-0-
02	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	419 1	7586 2 N	-0-			-0-
03	9114 X	8285	-0-	-829	-0-	465 1	7820 3 N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504	RRCID -> 242197	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7658 - 7950					
10	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151 2	Y	-0-			-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2120	-0-	-205	-0-	2120 2	Y	-0-			-0-
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	Y	-0-			-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	938	-0-	-1418	-0-	250 1	688 3 Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3423	RRCID -> 242400	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 6948 - 7126					
10	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	72 1	1292 2 N	-0-			-0-
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	70 1	1243 2 N	-0-			-0-
12	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	74 1	1272 2 N	-0-			-0-
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	71 1	1268 2 N	-0-			-0-
02	1276 N	1239	-0-	-37	-0-	65 1	1174 2 N	-0-			-0-
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	69 1	1159 3 N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2321	RRCID -> 242433	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 6260 - 7186					
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	CODE
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-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	44 1	801 2	N		-0-		-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	49 1	825 3	N		-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576			
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-
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	43 1	787 2	N		-0-		-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	794 3	N		-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434			
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-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y		-0-		-0-
03	775	N	299	-0-	-476	-0-	38 1	261 3	Y		-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956			
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-
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	101 1	1833 2	N		-0-		-0-
03	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	154 1	2594 3	N		-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543			
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-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y		-0-		-0-
03	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	81 1	558 3	Y		-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634			
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-
02	T. A.		932	-0-	932		932 2		Y		-0-		-0-
03	T. A.		285	-0-	285		46 1	239 3	Y		-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526			
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-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143 1	2583 2	N		-0-		-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	160 1	2699 3	N		-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW				WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9709 X	9709	-0-	-0-		9709 2			N	-0-			-0-
11		10647 X	10647	-0-	-0-		10647 2			N	-0-			-0-
12		10891 X	10891	-0-	-0-		10891 2			N	-0-			-0-
01		10780 X	10780	-0-	-0-		10780 2			N	-0-			-0-
02		9916 X	9916	-0-	-0-		9916 2			N	-0-			-0-
*03		4135 X	4135	-0-	-0-		522 1	3612	3	N	1	1	0	-0-
							1 9							
LONGFELLOW				WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7694 - 8714		
10		2421 N	2421	-0-	-0-		127 1	2294	2	N	-0-			-0-
11		2340 N	2322	-0-	-18		123 1	2199	2	N	-0-			-0-
12		2418 N	2383	-0-	-35		130 1	2253	2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2400	-0-	-18		128 1	2272	2	N	-0-			-0-
02		2233 N	2225	-0-	-8		116 1	2109	2	N	-0-			-0-
03		2387 N	2282	-0-	-105		128 1	2154	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280		
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5232 - 6898		
10		1666 N	1666	-0-	-0-		1666 2			Y	-0-			-0-
11		1605 N	1605	-0-	-0-		1605 2			Y	-0-			-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0-		1684 2			Y	-0-			-0-
01		1673 N	1673	-0-	-0-		1673 2			Y	-0-			-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0-		1540 2			Y	-0-			-0-
03		1674 N	660	-0-	-1014		83 1	577	3	Y	-0-			-0-
ALLISON				WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4552 - 5932		
10		1060 N	1060	-0-	-0-		56 1	1004	2	N	-0-			-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-		55 1	971	2	N	-0-			-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-		57 1	982	2	N	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-		55 1	978	2	N	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-		49 1	890	2	N	-0-			-0-
*03		994 N	994	-0-	-0-		56 1	938	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146		
10		434 N	403	-0-	-31		21 1	382	2	N	-0-			-0-
11		450 N	393	-0-	-57		21 1	372	2	N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4		22 1	377	2	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-		23 1	414	2	N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-		20 1	357	2	N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16		22 1	365	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2356 N	2290	-0-	-66	-0-	-0-	120	1	2170	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2310 N	2188	-0-	-122	-0-	-0-	116	1	2072	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2325 N	2225	-0-	-100	-0-	-0-	122	1	2103	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	-0-	118	1	2100	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2117 N	1970	-0-	-147	-0-	-0-	103	1	1867	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2232 N	1992	-0-	-240	-0-	-0-	112	1	1880	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728																	

10		961 N	948	-0-	-13	-0-	-0-	50	1	898	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	-0-	48	1	829	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		961 N	856	-0-	-105	-0-	-0-	46	1	810	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		928 N	696	-0-	-232	-0-	-0-	36	1	660	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		868 N	824	-0-	-44	-0-	-0-	46	1	778	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142																	

10		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	8421	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	9872	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	9730	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	9724	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	9150	2	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		10292 X	5394	-0-	-4898	-0-	-0-	522	1	4871	3	Y	Y	1	1	0	-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310																	

10		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	-0-	38	1	1606	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	1729	-0-	-41	-0-	-0-	38	1	1691	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1762	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1770	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1659	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1798 N	1161	-0-	-637	-0-	-0-	96	1	1065	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146																	

10		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	-0-	76	1	1363	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1440 N	1390	-0-	-50	-0-	-0-	74	1	1316	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	-0-	78	1	1348	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	75	1	1340	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1334 N	1304	-0-	-30	-0-	-0-	68	1	1236	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	-0-	76	1	1278	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610																	

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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034		COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6470 - 7716
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	117 1	2104 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	114 1	2027 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	113 1	1959 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	106 1	1893 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2059	N	1878	-0-	-181	-0-	98 1	1780 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	107 1	1807 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037		COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	4760 - 8030
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077		COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5645 - 5908
10	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	99 1	1791 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	93 1	1661 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	96 1	1666 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	99 1	1759 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	91 1	1642 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	95 1	1595 3	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9013	RRCID -> 244113		COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7338 - 7980
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	119 1	2150 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114 1	2026 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	109 1	1880 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	86 1	1538 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2059	N	1526	-0-	-533	-0-	80 1	1446 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	89 1	1505 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2619	RRCID -> 244455		COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3696 - 3966
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	53 1	957 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	50 1	884 2	N	-0-	-0-	-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	53 1	911 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	52 1	917 2	N	-0-	-0-	-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	47 1	844 2	N	-0-	-0-	-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	50 1	841 3	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1211	RRCID -> 244675		COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620 - 6644
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	69 1	1250 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68 1	1212 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	71 1	1230 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	69 1	1228 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	63 1	1140 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	70 1	1184 3	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 4803	RRCID -> 244679		COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5690 - 5950
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	394	-0-	-629	-0-	50 1	344 3	Y	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 7048	RRCID -> 244893	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6770	- 8875							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4026	RRCID -> 244896	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 3834	- 10174							
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	234	1	4215	2	N	5					142
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	N	3					145
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	233	1	4015	2	N	10					155
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	207	1	3679	2	N	7					162
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	199	1	3606	2	N	6					168
*03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	213	1	3584	3	N	169	164	1			5

WEST RANCH				WELL #: 3119	RRCID -> 244928	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 5536	- 5608							
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3321	RRCID -> 244931	COMPL. DATE 10/26/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5073	- 7320							
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 3027	RRCID -> 244933	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 5826	- 7552							
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	Y	-0-					-0-
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	78	1	3399	2	Y	-0-					-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	81	1	3486	2	Y	-0-					-0-
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	2	Y	-0-					-0-
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	72	1	3108	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	2193	-0-	-1403	-0-	203	1	1990	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3421	RRCID -> 244939	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6165	- 8022							
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
02	435 N	316	-0-	-119	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
03	465 N	336	-0-	-129	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	88 1	1592 2	N			-0-				-0-
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	85 1	1520 2	N			-0-				-0-
12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	88 1	1522 2	N			-0-				-0-
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	86 1	1538 2	N			-0-				-0-
02	1566 N	1401	-0-	-165	-0-	73 1	1328 2	N			-0-				-0-
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	84 1	1417 3	N			-0-				-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366															
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-
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	28 1	505 2	N			-0-				-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	564 3	N			-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114															
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									
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	126 1	2288 2	N			20				203
						22 9									
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	139 1	2339 3	N			207				207
						228 9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715															
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-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2				Y	-0-				-0-
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	81 1	222 3	Y			-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556															
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-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1 1	24 2	N			-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N			-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552															
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-
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	179 1	3243 2	N			-0-				-0-
03	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	204 1	3428 3	N			-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659	700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999															
WEST RANCH				WELL #:	5085	RRCID ->	245326	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7068 - 7448							
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						

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-						
02		1363 N	1293	-0-	-70	-0-	68	1	1225	2	N	-0-	-0-						
03		1426 N	1322	-0-	-104	-0-	74	1	1248	3	N	-0-	-0-						

LONGFELLOW											WELL #:	4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 4280 - 5074
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-						
02		T. A.	11721	-0-	11721	11721	11721	2			Y	-0-	-0-						
03		T. A.	5099	-0-	5099	16820	824	1	4274	3	Y	1	1 0						
							1	9					-0-						

WEST RANCH											WELL #:	2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4185 - 4490
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-						
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-	-0-						
03		589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	Y	-0-	-0-						

WEST RANCH											WELL #:	2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 2712 - 6430
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-						
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	-0-						
03		620 N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-	-0-						

WEST RANCH SOUTH 4											WELL #:	503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5984 - 7614
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-						
02		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-	-0-						
03		6045 X	2333	-0-	-3712	-0-	622	1	1710	3	Y	1	1 0						
							1	9					-0-						

ALLISON											WELL #:	3022	RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF. 8458 - 9750
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-						
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-	-0-						
*03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	123	1	2063	3	N	-0-	-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		4340 X	4127	-0-	-213	-0-	217	1	3910	2	N	-0-
11		4200 X	3886	-0-	-314	-0-	207	1	3679	2	N	-0-
12		4216 X	3966	-0-	-250	-0-	217	1	3749	2	N	-0-
01		4123 X	3948	-0-	-175	-0-	210	1	3738	2	N	-0-
02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	N	-0-
03		4123 X	3636	-0-	-487	-0-	204	1	3432	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385												
10		837 N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	N	-0-
11		810 N	762	-0-	-48	-0-	41	1	721	2	N	-0-
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	2	N	-0-
01		806 N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	2	N	-0-
02		725 N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-
03		775 N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		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												
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-
02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-
03		3286 X	1124	-0-	-2162	-0-	142	1	982	3	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536												
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-
02		290 N	279	-0-	-11	-0-	15	1	264	2	N	-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	3	N	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		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												
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-
02		2407 N	2358	-0-	-49	-0-	123	1	2235	2	N	-0-
03		2542 N	2425	-0-	-117	-0-	136	1	2289	3	N	-0-

PILON (OVERTHRUST)												
		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3020 - 3932		
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
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	128	1	2298	2	N	-0-	-0-
11	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	122	1	2180	2	N	-0-	-0-
12	2387 N	2319	-0-	-68	-0-	127	1	2192	2	N	-0-	-0-
01	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	124	1	2213	2	N	-0-	-0-
02	2233 N	2123	-0-	-110	-0-	111	1	2012	2	N	-0-	-0-
03	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	122	1	2061	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6480 - 6984		
10	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1235	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	66	1	1182	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	70	1	1205	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	68	1	1210	2	N	-0-	-0-
02	1218 N	1173	-0-	-45	-0-	61	1	1112	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114		
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-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-	-0-
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431		
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-
02	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	91	1	1644	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	100	1	1682	3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222		
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-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-	-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542		
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-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428		
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-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-	-0-
03	496 N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	3	N	-0-	10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
02		841 N	833	-0-	-8	-0-	44 1	789 2	N		-0-	-0-
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	48 1	807 3	N		-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428												
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-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	37 1	676 2	N		-0-	-0-
03		744 N	718	-0-	-26	-0-	40 1	678 3	N		-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142												
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-
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54 1	972 2	Y		-0-	-0-
03		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	61 1	1032 3	Y		-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620												
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-
02		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		Y		-0-	-0-
03		2418 X	939	-0-	-1479	-0-	117 1 13 9	809 3	Y		12	12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890												
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-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2	N		-0-	-0-
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	34 1	575 3	N		-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679												
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-
02		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	500 1	9063 2	N		-0-	-0-
03		11005 X	9889	-0-	-1116	-0-	555 1	9334 3	N		-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074												
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	
10	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	76 1	1376 2	N	5		125	
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	6 9						
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	73 1	1308 2	N	3		128	
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	3 9						
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	78 1	1340 2	N	4		132	
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	4 9						
						71 1	1258 2	N	-0-		132	
						71 1	1281 2	N	5		137	
						6 9						
						78 1	1318 3	N	140		140	
						154 9						

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655												
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-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 3	N	-0-		-0-	

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874												
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	
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	65 1	1173 2	N	-0-		90	
03	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	74 1	1240 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155												
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-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29 1	518 2	N	-0-		-0-	
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	32 1	541 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384												
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-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-	
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	5 1	36 3	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406												
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-	
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	5 1	99 2	N	-0-		-0-	
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774				
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
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-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874				
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-	
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-	-0-	
03	2883 X	1070	-0-	-1813	-0-	173	1	897	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170				
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-
02	957 N	911	-0-	-46	-0-	48	1	863	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	852	-0-	-171	-0-	48	1	804	3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344				
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	25	1	446	2	N	-0-	-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	2	N	-0-	-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-	-0-
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	22	1	391	2	N	-0-	-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588				
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-	
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-	-0-	
03	1271 N	492	-0-	-779	-0-	62	1	430	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505				
10	8432 X	7501	-0-	-931	-0-	393	1	7078	2	Y	27	195
11	7740 X	6782	-0-	-958	-0-	360	1	6411	2	Y	10	205
12	7967 X	7539	-0-	-428	-0-	412	1	7113	2	Y	13	218
01	7812 X	7783	-0-	-29	-0-	414	1	7354	2	Y	14	232
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	360	1	6515	2	Y	8	63
03	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	405	1	6813	3	Y	14	74

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	3674 - 7074		
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
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	7 1	2071 2	Y	-0-				-0-
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	7 1	2085 2	Y	-0-				-0-
12		2046 N	1938	-0-	-108	-0-	5 1	1933 2	Y	-0-				-0-
01		2077 N	1962	-0-	-115	-0-	7 1	1955 2	Y	-0-				-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	5 1	1895 2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	955	-0-	-998	-0-	110 1	845 3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		505	RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6697 - 7139		
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-
02		9338 X	7412	-0-	-1926	-0-	7412 2		Y	-0-				-0-
03		9982 X	3420	-0-	-6562	-0-	912 1	2507 3	Y	1	1	0		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7042	RRCID ->	248336	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5530 - 6050		
10		2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895 2		Y	-0-				-0-
11		2090 N	2090	-0-	-11	-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-
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-				-0-
03		2046 N	903	-0-	-1143	-0-	112 1	778 3	Y	12				12

WEST RANCH		WELL #:		6094	RRCID ->	248360	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6656 - 6970		
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
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-				8
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	102 3	Y	7				7

WEST RANCH		WELL #:		3227	RRCID ->	248364	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6072 - 6892		
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-
02		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	220 1	3980 2	N	-0-				-0-
*03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	266 1	4480 3	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5107	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050 - 8074		
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-
02		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-				-0-
03		1922 X	730	-0-	-1192	-0-	118 1	612 3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE 24		WELL #:		2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 4090 - 9522	
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	
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-	
02		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 2		Y	-0-		-0-	
03		8246 X	3128	-0-	-5118	-0-	395 1	2732 3	Y	1	1 0	-0-	
							1 9						

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2803		RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8160 - 8677	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4180 - 4528	
10		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-	
02		1711 N	1637	-0-	-74	-0-	86 1	1551 2	N	-0-		-0-	
03		1860 N	1658	-0-	-202	-0-	93 1	1565 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 3986 - 4310	
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-	
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	46 1	832 2	N	-0-		-0-	
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		13	

WEST RANCH		WELL #:		2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3606 - 4730	
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-	
02		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 2		Y	-0-		-0-	
03		5890 X	2105	-0-	-3785	-0-	266 1	1838 3	Y	1	1 0	-0-	
							1 9						

WEST STATE		WELL #:		2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 3558 - 4686	
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						
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	64 1	1151 2	N	10		117	
							11 9						
*03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76 1	1287 3	N	105		123	
							116 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW 600		WELL #:		4066	RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5510 -	5630
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		
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-		
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-		
03	1395 N	551	-0-	-844	-0-	70 1	481 3	Y	-0-		-0-		

ALLISON		WELL #:		3030	RRCID ->	248445	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5024 -	6810
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-		
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	18 1	2974 2	Y	-0-		-0-		
03	3503 X	1471	-0-	-2032	-0-	201 1	1270 3	Y	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310 -	5820
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-		
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		Y	-0-		-0-		
03	2480 N	1020	-0-	-1460	-0-	129 1	891 3	Y	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 -	8032
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-		
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		-0-		
03	837 N	169	-0-	-668	-0-	21 1	148 3	Y	-0-		-0-		

ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 -	6568
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-		
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-		-0-		
03	2356 X	796	-0-	-1560	-0-	129 1	667 3	Y	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 -	6004
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-		
02	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	13 1	9692 2	Y	-0-		-0-		
03	10664 X	4254	-0-	-6410	-0-	519 1	3734 3	Y	1	1 0	-0-		
						1 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	8207 X	7478	-0-	-729	-0-	7478	2		Y	-0-			-0-
03	8091 X	3370	-0-	-4721	-0-	544	1	2825 3	Y	1	1 0		-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334													
10	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	77	1	1385 2	N	7			75
						8	9						
11	1590 N	1436	-0-	-154	-0-	76	1	1354 2	N	5			80
						6	9						
12	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	80	1	1381 2	N	12			92
						13	9						
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	73	1	1305 2	N	6			98
						7	9						
02	1392 N	1288	-0-	-104	-0-	67	1	1215 2	N	5			103
						6	9						
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	70	1	1176 3	N	3			3
						3	9						
WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540													
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-
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	155	1	1070 3	N	10			10
						11	9						
WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124													
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-
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	39	1	704 2	N	-0-			-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	42	1	714 3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905													
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213 2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205 2	N	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155 2	N	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145 2	N	-0-			-0-
02	203 N	137	-0-	-66	-0-	7	1	130 2	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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
10		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					-0-
11		1980 N	1941	-0-	-39	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-
12		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	109	1	1882	2	N	-0-					-0-
01		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
02		1885 N	1849	-0-	-36	-0-	97	1	1752	2	N	-0-					-0-
03		1984 N	1865	-0-	-119	-0-	105	1	1760	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

10		6231 X	5300	-0-	-931	-0-	279	1	5021	2	N	-0-					-0-
11		5820 X	5152	-0-	-668	-0-	274	1	4878	2	N	-0-					-0-
12		5735 X	5102	-0-	-633	-0-	279	1	4823	2	N	-0-					-0-
01		5673 X	4931	-0-	-742	-0-	263	1	4668	2	N	-0-					-0-
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
03		5332 X	4549	-0-	-783	-0-	255	1	4294	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

10		1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03		1643 N	594	-0-	-1049	-0-	75	1	519	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					90
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					90
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	-0-					90
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	2	N	-0-					90
02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	N	-0-					90
*03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	3	N	90					90
							99	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

10		4030 X	3060	-0-	-970	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11		3750 X	3719	-0-	-31	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12		3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02		T. A.	4010	-0-	4010	4010	4010	2			N	-0-					-0-
03		T. A.	1665	-0-	1665	5675	269	1	1396	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-
12		1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2			Y	-0-
01		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			Y	-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-
03		1209 N	496	-0-	-713	-0-	80	1	416	3	Y	-0-
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066												
10		2852 X	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			Y	-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-
12		2728 X	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			Y	-0-
01		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-
02		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-
*03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	170	1	882	3	Y	-0-
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858												
10		2480 N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-
11		2460 N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-
01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-
03		2728 N	762	-0-	-1966	-0-	123	1	639	3	N	-0-
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799												
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-
WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732												
10		3441 X	2074	-0-	-1367	-0-	2074	2			N	-0-
11		3360 X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-
12		3472 X	2662	-0-	-810	-0-	2662	2			N	-0-
01		3472 X	2225	-0-	-1247	-0-	2225	2			N	-0-
02		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-
03		2666 X	1199	-0-	-1467	-0-	151	1	1048	3	N	-0-
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466												
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
11		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-
12		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-
01		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-
02		609 N	532	-0-	-77	-0-	532	2			N	-0-
03		589 N	223	-0-	-366	-0-	28	1	192	3	N	3
							3	9				

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		T. A.	433	-0-	433	433	433 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	162	-0-	162	595	26 1	136 3	Y	-0-		-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162												
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-
02		T. A.	3315	-0-	3315	3315	3315 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	1213	-0-	1213	4528	196 1	1017 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236												
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
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	36 1	651 2	N	-0-		25
*03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	40 1	672 3	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432												
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-
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-		-0-
03		1519 N	698	-0-	-821	-0-	113 1	585 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862												
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-
02		232 N	209	-0-	-23	-0-	11 1	198 2	N	-0-		-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	11 1	193 3	N	3		3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674												
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-
02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		Y	-0-		-0-
03		3441 X	1240	-0-	-2201	-0-	331 1	909 3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02		1102 N	1055	-0-	-47	-0-	55	1	1000	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996															
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-
02		957 N	922	-0-	-35	-0-	48	1	874	2	N	-0-			-0-
*03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936															
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-
02		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	92	1	1659	2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	102	1	1710	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944															
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-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-			-0-
03		589 N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932															
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-
02		841 N	685	-0-	-156	-0-	36	1	649	2	N	-0-			-0-
*03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118															
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
02		1160 N	1153	-0-	-7	-0-	60	1	1093	2	N	-0-			151
*03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	143			143

								157	9						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790			
10	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-	
02	928 N	873	-0-	-55	-0-	46 1	827 2	N	-0-	-0-	
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	51 1	861 3	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814			
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-	
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	14 1	248 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	16 1	266 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560			
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-	
02	1334 N	1296	-0-	-38	-0-	68 1	1228 2	N	-0-	-0-	
03	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	75 1	1268 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
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-	
02	696 N	610	-0-	-86	-0-	32 1	578 2	N	-0-	-0-	
03	744 N	562	-0-	-182	-0-	32 1	530 3	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
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-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	528 2	N	-0-	-0-	
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34 1	568 3	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110												
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	
10		3782 X	3585	-0-	-197	-0-	188	1	3397	2	N	-0-
11		3630 X	3491	-0-	-139	-0-	186	1	3305	2	N	-0-
12		3658 X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3370	2	N	-0-
01		3596 X	3541	-0-	-55	-0-	189	1	3352	2	N	-0-
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	-0-
03		3596 X	3424	-0-	-172	-0-	192	1	3232	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873												
10		3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2			Y	-0-
11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-
12		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-
03		3844 X	1695	-0-	-2149	-0-	274	1	1421	3	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384												
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-
02		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	316	1	5722	2	N	-0-
03		6820 X	6252	-0-	-568	-0-	351	1	5901	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114												
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-
02		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-
03		2697 N	1978	-0-	-719	-0-	146	1	1832	3	Y	-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622												
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-
02		754 N	703	-0-	-51	-0-	37	1	666	2	N	-0-
03		775 N	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124												
10		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	79	1	1423	2	N	23
							25	9				198
11		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	76	1	1356	2	N	24
							26	9				222
12		1550 N	1391	-0-	-159	-0-	75	1	1304	2	N	11
							12	9				233
01		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	75	1	1333	2	N	19
							21	9				252
02		1421 N	1307	-0-	-114	-0-	67	1	1222	2	N	16
							18	9		181	1	87
*03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	3	N	77
							85	9				77

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

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-
02		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-
03		2790 X	2536	-0-	-254	-0-	142	1	2394	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148												
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-
02		2320 N	2231	-0-	-89	-0-	117	1	2114	2	N	-0-
03		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	128	1	2159	3	N	42
							46	9				

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580												
10		2201 N	2186	-0-	-15	-0-	115	1	2071	2	N	-0-
11		2100 N	2080	-0-	-20	-0-	111	1	1969	2	N	-0-
12		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-
01		2201 N	2111	-0-	-90	-0-	112	1	1999	2	N	-0-
02		2001 N	1953	-0-	-48	-0-	102	1	1851	2	N	-0-
03		2139 N	2055	-0-	-84	-0-	115	1	1940	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754												
10		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	149	1	2683	2	N	-0-
11		3030 X	2582	-0-	-448	-0-	137	1	2445	2	N	-0-
12		3131 X	2863	-0-	-268	-0-	157	1	2706	2	N	-0-
01		3069 X	2868	-0-	-201	-0-	153	1	2715	2	N	-0-
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	137	1	2475	2	N	-0-
03		2852 X	2769	-0-	-83	-0-	155	1	2614	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138												
10		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	62	1	1118	2	N	-0-
11		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	61	1	1087	2	N	-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	N	-0-
02		1102 N	1100	-0-	-2	-0-	58	1	1042	2	N	-0-
*03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	6	3	17	9	N	15					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

10		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-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03		899 N	324	-0-	-575	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

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-
02		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			Y	-0-					-0-
03		12462 X	4718	-0-	-7744	-0-	762	1	3955	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

10		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-
02		1044 N	848	-0-	-196	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-
03		1519 N	841	-0-	-678	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
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-
02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		Y	-0-			-0-
03	6355 X	2364	-0-	-3991	-0-	630	1	1733	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821													
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-
02	1566 N	1536	-0-	-30	-0-	80	1	1456	2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	90	1	1522	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634													
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-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	278	-0-	-249	-0-	45	1	233	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554													
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
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	22	1	403	2	N	-0-		5
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	-0-		53
						58	9						

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678													
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						
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	63	1	1148	2	N	5		110
						6	9						
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	3	N	122		122
						134	9						

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326													
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-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	13	1	242	2	N	-0-		-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253												
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	184	1	3317	2	N	-0-
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	175	1	3124	2	N	-0-
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	174	1	3010	2	N	-0-
01		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	N	-0-
02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	158	1	2864	2	N	-0-
*03		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	161	1	2718	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240												
10		5983 X	5819	-0-	-164	-0-	306	1	5513	2	N	-0-
11		5790 X	5360	-0-	-430	-0-	285	1	5073	2	N	2
							2	9				
12		5983 X	5505	-0-	-478	-0-	301	1	5193	2	N	10
							11	9				
01		5890 X	5720	-0-	-170	-0-	304	1	5405	2	N	10
							11	9				
02		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	287	1	5191	2	N	8
							9	9				
03		5828 X	5784	-0-	-44	-0-	313	1	5262	3	N	190
							209	9				

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360												
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
10		13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13738 2			Y	-0-			-0-
11		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381 2			Y	-0-			-0-
12		14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561 2			Y	-0-			-0-
01		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14676 2			Y	-0-			-0-
02		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426 2			Y	-0-			-0-
03		14849 X	5806	-0-	-9043	-0-	733 1	5071 3		Y	2	2 0		-0-
							2 9							

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1 1	1813 2	N		-0-			-0-
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1 1	2160 2	N		-0-			-0-
12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1 1	2174 2	N		-0-			-0-
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	1 1	2837 2	N		-0-			-0-
02		2900 N	3237	-0-	337	-0-	1 1	3236 2	N		-0-			-0-
*03		1649 N	1312	-0-	-337	-0-	210 1	1102 3	N		-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

10		217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 2	N		-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	10 1	172 2	N		-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	11 1	192 2	N		-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N		-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	N		-0-			-0-
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	N		-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

10		434 N	417	-0-	-17	-0-	22 1	395 2	N		-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	N		-0-			-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	22 1	372 2	N		-0-			-0-
01		403 N	358	-0-	-45	-0-	19 1	339 2	N		-0-			-0-
02		406 N	322	-0-	-84	-0-	17 1	305 2	N		-0-			-0-
03		403 N	333	-0-	-70	-0-	19 1	314 3	N		-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

10		155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 2	N		-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N		-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 2	N		-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 2	N		-0-			-0-
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	5 1	89 2	N		-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 3	N		-0-			-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-				-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-				-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-				-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-				-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-				-0-
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	30				30
							33	9								

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

10		2976 X	2829	-0-	-147	-0-	149	1	2680	2	N	-0-				-0-
11		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2614	2	N	-0-				-0-
12		2821 N	2404	-0-	-417	-0-	132	1	2272	2	N	-0-				-0-
01		2821 N	1910	-0-	-911	-0-	102	1	1808	2	N	-0-				-0-
02		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2614	2	N	-0-				-0-
*03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2605	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

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
02		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-				10
03		2511 X	753	-0-	-1758	-0-	95	1	658	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

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-
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-				-0-
03		1271 N	486	-0-	-785	-0-	61	1	425	3	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

10		248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-				-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	2	N	-0-				-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-				-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-				-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-				-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	189	1	4586	2	Y	-0-				-0-
11		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	181	1	4608	2	Y	-0-				-0-
12		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	187	1	4812	2	Y	-0-				-0-
01		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	177	1	5728	2	Y	-0-				-0-
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	162	1	5846	2	Y	-0-				-0-
03		4991 X	4274	-0-	-717	-0-	359	1	3915	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6904 - 7280				
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
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-
02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			Y	-0-			-0-
03		2728 X	950	-0-	-1778	-0-	120 1	830	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7468				
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-
02		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	116 1	3122	2	Y	-0-			-0-
03		3503 X	2501	-0-	-1002	-0-	171 1	2330	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7430 - 8040				
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 4760 - 5418				
10		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-
02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2			Y	-0-			-0-
03		4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	322 1	1672	3	Y	-0-	1	0	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8108 - 8720				
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-
02		754 N	746	-0-	-8	-0-	39 1	707	2	N	-0-			-0-
*03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	44 1	734	3	N	-0-			-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999									
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514	
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
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	235 1	4239 2	N	-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	225 1	4016 2	N	-0-
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	240 1	4147 2	N	-0-
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	236 1	4204 2	N	-0-
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	205 1	3711 2	N	-0-
03	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	230 1	3870 3	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766	
10	18290 X	13717	-0-	-4573	-0-	13717 2		Y	-0-
11	17460 X	14826	-0-	-2634	-0-	14826 2		Y	-0-
12	15841 X	13320	-0-	-2521	-0-	13320 2		Y	-0-
01	15841 X	13078	-0-	-2763	-0-	13078 2		Y	-0-
02	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	12122 2		Y	-0-
03	15314 X	4984	-0-	-10330	-0-	629 1	4354 3	Y	-0-
						1 9			

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922	
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-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2		N	-0-
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883	
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-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	461 2	N	-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	476 3	N	-0-
						25 9			23

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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	
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-
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-
03	2604 X	990	-0-	-1614	-0-	125 1	865 3	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	17	1	1600	2	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	16	1	1684	2	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-			-0-
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-			-0-
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1586	2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	855	-0-	-850	-0-	108	1	741	3	Y	5			5
							6		9						

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

10		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	96	1	1721	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	94	1	1670	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	99	1	1702	2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	93	1	1654	2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1607	-0-	-104	-0-	84	1	1523	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1656	-0-	-142	-0-	93	1	1563	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	469	-0-	469	1459	59	1	410	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

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-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

10		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-
02		725 N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-			-0-
03		775 N	732	-0-	-43	-0-	41	1	691	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2903	RRCID ->	252706	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	5514 - 5522
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		
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-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5201	RRCID ->	252748	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 7346
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-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	517	-0-	-785	-0-	65	1	452	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2331	RRCID ->	252817	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3310 - 3936
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-
02	551 N	509	-0-	-42	-0-	27	1	482	2	N	-0-	-0-
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	33	1	558	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2512	RRCID ->	252818	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4204	RRCID ->	252819	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6770 - 6978
10	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-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2242	RRCID ->	252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4074 - 4490
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-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	-0-
03	775 N	303	-0-	-472	-0-	38	1	265	3	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645 - 8932
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-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-	-0-
03	2201 N	856	-0-	-1345	-0-	108	1	748	3	Y	-0-	-0-

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	11181	-0-	11181	11181	11181	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4598	-0-	4598	15779	581	1	4016	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400																	
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	12					12
							13	9									
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516																	
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					56
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					56
12		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					56
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					56
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					56
03		2883 X	1549	-0-	-1334	-0-	199	1	1199	3	N	137					137
							151	9									
WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306																	
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-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03		2046 N	856	-0-	-1190	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792																	
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-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03		279 N	79	-0-	-200	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID -> 252999	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5740	- 6074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	854 2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2	N	-0-	-0-	-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	806 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	336	-0-	-501	-0-	42 1	294 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID -> 253230	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3314	- 3576	
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-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	568 2	N	-0-	-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35 1	583 3	N	97	97
						107 9				

WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID -> 253519	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5124	- 6036	
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7998 X	2639	-0-	-5359	-0-	333 1	2305 3	N	1	1 0
						1 9				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID -> 253556	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 5104	- 7790	
10	7812 X	6506	-0-	-1306	-0-	6506 2	Y	-0-	-0-	70
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2	Y	-0-	-0-	70
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2	Y	-0-	-0-	70
01	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264 2	Y	-0-	-0-	70
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 2	Y	-0-	-0-	70
03	7533 X	2340	-0-	-5193	-0-	295 1	2044 3	Y	1	1 0
						1 9				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID -> 253725	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 4752	- 6568	
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	487 1	2528 3	Y	1	1 0
						1 9				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID -> 253745	COMPL. DATE 08/04/2009	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7306	- 7826	
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	325 1	2251 3	N	1	1 0
						1 9				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-		-0-
03	4371 X	1717	-0-	-2654	-0-	458	1	1259 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922
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-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
03	713 N	279	-0-	-434	-0-	35	1	244 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 - 8331
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-
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-		-0-
03	1922 N	971	-0-	-951	-0-	157	1	814 3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 - 8470
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-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282 2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	73	1	1234 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 - 4394
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
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	131	1	2380 2	N	3		98
03	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	145	1	2434 3	N	103		103

LONGFELLOW		WELL #:		1212	RRCID ->	254194	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6565 - 6916
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-
02	1972 N	1943	-0-	-29	-0-	102	1	1841 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902 3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	122	1	2216	2	N	-0-		-0-
03	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	135	1	2276	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712													
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-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702													
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-
02	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-		-0-
*03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	608	1	3153	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073													
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-
02	957 N	939	-0-	-18	-0-	939	2			N	-0-		-0-
03	992 N	397	-0-	-595	-0-	50	1	347	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960													
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-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	104	1	2817	2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2401	-0-	-668	-0-	161	1	2240	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050													
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-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-		-0-
03	1488 N	599	-0-	-889	-0-	76	1	523	3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4926 -	6100
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		
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-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	Y	-0-				-0-
03	4960 X	1937	-0-	-3023	-0-	313 1	Y	1	1	0		-0-
						1 9						

ALLISON				WELL #: 4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4780 -	5580
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-
02	T. A.	8072	-0-	8072	8072	8072 2	N	-0-				-0-
03	T. A.	3294	-0-	3294	11366	244 1	N	1	1	0		-0-
						1 9						

ALLISON				WELL #: 2134	RRCID ->	256278	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5258 -	6248
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-
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-				-0-
03	1674 N	885	-0-	-789	-0-	139 1	N	24	24			32
						26 9						

WEST RANCH				WELL #: 4505	RRCID ->	256462	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4104 -	5750
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-
02	T. A.	3964	-0-	3964	3964	3964 2	N	-0-				-0-
03	T. A.	1639	-0-	1639	5603	265 1	N	-0-	1374	3		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4042	RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4454 -	4610
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	27 1	N	-0-	489	2		-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	27 1	N	-0-	475	2		-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	28 1	N	-0-	479	2		-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	27 1	N	-0-	478	2		-0-
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	24 1	N	-0-	435	2		-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	27 1	N	-0-	460	3		-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5202	RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 3770 -	3874
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-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-				-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9 1	N	-0-	61	3		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416 - 6510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2			N	-0-			-0-
03	3348 X	1298	-0-	-2050	-0-	210 1	1088 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460 - 5514	
10	16647 X	14637	-0-	-2010	-0-	14637 2			N	-0-			-0-
11	16140 X	16066	-0-	-74	-0-	16066 2			N	-0-			-0-
12	16678 X	16469	-0-	-209	-0-	16469 2			N	-0-			-0-
01	16678 X	16489	-0-	-189	-0-	16489 2			N	-0-			-0-
02	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	15413 2			N	-0-			-0-
03	16616 X	6471	-0-	-10145	-0-	817 1	5652 3		N	2	2 0		-0-
						2 9							

WEST RANCH				WELL #: 3232	RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764	
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-
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	141 1	4236 2		N	-0-			-0-
*03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	267 1	3239 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4610	RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510	
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-
02	1131 N	1116	-0-	-15	-0-	1116 2			N	-0-			-0-
03	1178 N	484	-0-	-694	-0-	77 1	407 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5084	RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115	
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-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	40 1	730 2		N	-0-			-0-
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	44 1	748 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2257	RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010	
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-
02	T. A.	11643	-0-	11643	11643	11643 2			N	-0-			-0-
03	T. A.	4994	-0-	4994	16637	631 1	4362 3		N	1	1 0		-0-
						1 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON 4		WELL #:		206	RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993
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	
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-
02		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735 2		N	-0-		-0-
03		4898 X	3533	-0-	-1365	-0-	942 1	2590 3	N	1	1 0	-0-
							1 9					

WEST RANCH		WELL #:		4412	RRCID ->	256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360 - 7460
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-
02		2407 N	2352	-0-	-55	-0-	102 1	2250 2	N	-0-		-0-
03		2573 N	2172	-0-	-401	-0-	134 1	2038 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4514	RRCID ->	256633	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728 - 6596
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-
02		2900 N	2997	-0-	97	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
03		2263 N	1143	-0-	-1120	-0-	185 1	958 3	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4805	RRCID ->	256720	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3452 - 5500
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-
02		T. A.	23708	-0-	23708	-0-	23708 2		N	-0-		-0-
03		T. A.	9587	-0-	9587	-0-	709 1	8875 3	N	3	3 0	-0-
							3 9					

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256721	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 4470
10		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	114 1	2059 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	2081	-0-	-49	-0-	111 1	1970 2	N	-0-		-0-
12		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	116 1	2011 2	N	-0-		-0-
01		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	113 1	2017 2	N	-0-		-0-
02		2001 N	1945	-0-	-56	-0-	102 1	1843 2	N	-0-		-0-
03		2139 N	2013	-0-	-126	-0-	113 1	1900 3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		2012	RRCID ->	256845	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5024 - 9140
10		775 N	726	-0-	-49	-0-	38 1	688 2	N	-0-		-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	46 1	815 2	N	-0-		-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	50 1	864 2	N	-0-		-0-
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	52 1	921 2	N	-0-		-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	52 1	933 2	N	-0-		-0-
*03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2808N	RRCID -> 256938	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4900	- 4936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	- 6680						
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-
02	2059 N	2057	-0-	-2	-0-	2057	2			N	-0-				-0-
03	2046 N	874	-0-	-1172	-0-	135	1	739	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	- 7248						
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-				-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260						
10	1829 X	347	-0-	-1482	-0-	16	1	306	2	N	23				193
11	690 X	358	-0-	-332	-0-	16	1	317	2	N	23	186	1		30
12	589 X	361	-0-	-228	-0-	17	1	320	2	N	22				52
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	24	9	639	2	N	22				74
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	658	2	N	22				96
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24	9	378	3	N	158				158
						34	1								
						174	9								

WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	- 9060						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	114	-0-	114	114	14	1	100	3	N	-0-				-0-

BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	- 6150			
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
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-	
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-	
03	2356 X	1079	-0-	-1277	-0-	136	1	943 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7105	RRCID -> 257810	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 3494	- 8140			
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-	
02	986 N	898	-0-	-88	-0-	47	1	851 2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	930	-0-	-93	-0-	52	1	878 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7103	RRCID -> 257973	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 4735	- 4828			
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4309	RRCID -> 257994	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6510	- 6610			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WEST STATE				WELL #: 405W	RRCID -> 257995	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6440	- 7660			
10	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-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-	
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2343	RRCID -> 257996	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3303	- 4288			
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-	
02	1334 N	1272	-0-	-62	-0-	67	1	1205 2	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	74	1	1244 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6096	RRCID -> 257997	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 6840	- 9120			
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-	
02	2465 X	2164	-0-	-301	-0-	113	1	2051 2	N	-0-	-0-	
03	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	121	1	2044 3	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 4516	RRCID -> 257998	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5380	- 7160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	785	-0-	-920	-0-	127 1	N	-0-	658 3	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4609	RRCID -> 257999	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 3384	- 7378	
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
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	170 2	N	-0-		25
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	11 1	N	-0-	77 3	53
						58 9				

ALLISON 4				WELL #: 106	RRCID -> 258016	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7732	- 8360	
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-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4 1	N	-0-	28 3	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID -> 258017	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4560	- 4655	
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-
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1023	-0-	-651	-0-	165 1	N	-0-	858 3	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4522	RRCID -> 258183	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5010	- 5160	
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-
02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1917 2	N	-0-		-0-
03	2077 N	801	-0-	-1276	-0-	101 1	N	-0-	700 3	-0-

ALLISON				WELL #: 4810	RRCID -> 258527	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4596	- 5520	
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-
02	T. A.	3452	-0-	3452	-0-	3452 2	N	-0-		-0-
03	T. A.	1454	-0-	1454	-0-	235 1	N	-0-	1219 3	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510	
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
10		5784 X	5784	-0-	-0-	286	1	5498	2	N	-0-
11		5409 X	5409	-0-	-0-	223	1	5186	2	N	-0-
12		5460 X	5460	-0-	-0-	245	1	5215	2	N	-0-
01		5144 X	5144	-0-	-0-	214	1	4930	2	N	-0-
02		3176 X	3176	-0-	-0-	3176	2			N	-0-
03		2821 X	1567	-0-	-1254	253	1	1312	3	N	2
						2	9				

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260			
10		961 N	819	-0-	-142	819	2			N	-0-
11		1050 N	546	-0-	-504	546	2			N	-0-
12		1147 N	505	-0-	-642	505	2			N	-0-
01		806 N	528	-0-	-278	528	2			N	-0-
02		522 N	497	-0-	-25	497	2			N	-0-
03		496 N	227	-0-	-269	37	1	190	3	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740			
10		1240 N	974	-0-	-266	974	2			N	-0-
11		1260 N	1100	-0-	-160	1100	2			N	-0-
12		1240 N	701	-0-	-539	701	2			N	-0-
01		961 N	576	-0-	-385	576	2			N	-0-
02		1073 N	5	-0-	-1068	5	2			N	-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713					N	-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126			
10		1271 N	1123	-0-	-148	1123	2			N	-0-
11		1320 N	1319	-0-	-1	1319	2			N	-0-
12		1364 N	1353	-0-	-11	1353	2			N	-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0-	1375	2			N	-0-
02		1276 N	1253	-0-	-23	1253	2			N	-0-
03		1364 N	540	-0-	-824	87	1	453	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950			
10		15177 X	15177	-0-	-0-	15177	2			N	-0-
11		16419 X	16419	-0-	-0-	16419	2			N	-0-
12		16063 X	16063	-0-	-0-	16063	2			N	-0-
01		16361 X	16361	-0-	-0-	16361	2			N	-0-
02		15234 X	15234	-0-	-0-	15234	2			N	-0-
03		16957 X	6450	-0-	-10507	814	1	5634	3	N	2
						2	9				0

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690			
10		1428 N	1428	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-
12		1426 N	1422	-0-	-4	57	1	1365	2	N	-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-
02		1363 N	1345	-0-	-18	50	1	1295	2	N	-0-
03		1426 N	1160	-0-	-266	83	1	1077	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999													
WEST RANCH		WELL #: 2253			RRCID -> 259370			COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-				-0-
03	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	133	1	919	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517			RRCID -> 259371			COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4880 - 5074			
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-
02	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
03	1860 N	719	-0-	-1141	-0-	91	1	628	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H			RRCID -> 259372			COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012			
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-
02	T. A.	5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	2324	-0-	2324	7693	293	1	2030	3	N	1	1	0		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2338			RRCID -> 259415			COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840			
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-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
03	1829 N	765	-0-	-1064	-0-	124	1	641	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304			RRCID -> 259435			COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7088 - 7908			
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-
02	1450 N	1297	-0-	-153	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	537	-0-	-889	-0-	87	1	450	3	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074			RRCID -> 259439			COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017		PERF. 4830 - 4870			
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-
02	493 N	246	-0-	-247	-0-	13	1	233	2	N	-0-				-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	2300	-0-	-3869	-0-	290	1	2009 3	N	1	1 0		-0-
						1	9						

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690													
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-
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	2308	-0-	-3737	-0-	373	1	1934 3	N	1	1 0		-0-
						1	9						

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215													
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-
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
03	7781 X	1383	-0-	-6398	-0-	223	1	1160 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930													
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
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946													
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-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	187	1	3393 2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	210	1	3540 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350													
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-
02	1102 N	752	-0-	-350	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	304	-0-	-719	-0-	38	1	266 3	N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		T. A.	6727	-0-	6727	6727	6727 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	2817	-0-	2817	9544	356 1	2460 3	N	1	1 0		-0-
							1 9						

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386													
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
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64 2		N	-0-			27
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506													
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-
02		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
03		2728 X	1329	-0-	-1399	-0-	215 1	1114 3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512													
10		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-
02		435 N	357	-0-	-78	-0-	19 1	338 2	N	-0-			-0-
03		465 N	400	-0-	-65	-0-	21 1	346 3	N	30			30
							33 9						

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640													
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-
02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693 2		N	-0-			-0-
03		10664 X	4071	-0-	-6593	-0-	514 1	3556 3	N	1	1 0		-0-
							1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710	
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
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-
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	242 1	4380 2	N	-0-			-0-
03		5115 X	4781	-0-	-334	-0-	268 1	4513 3	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100	
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-
02		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256 2		N	-0-			-0-
03		9889 X	3945	-0-	-5944	-0-	637 1	3307 3	N	1	1 0		-0-
							1 9						

ALLISON		WELL #:		2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590	
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-
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-			-0-
03		4185 X	1591	-0-	-2594	-0-	256 1	1335 3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880	
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-
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	968	-0-	-334	-0-	155 1	802 3	N	10			10
							11 9						

WEST RANCH		WELL #:		3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268	
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-
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	21 1	387 2	N	-0-			-0-
03		465 N	416	-0-	-49	-0-	23 1	393 3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 - 6118	
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-
02		1044 N	727	-0-	-317	-0-	38 1	689 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	788	-0-	-421	-0-	44 1	744 3	N	-0-			-0-

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 2626	RRCID -> 259471	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 3575	- 3724							
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
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-
02	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-			374	1	6779	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	6630	-0-	-1616	-0-			372	1	6258	3	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH				WELL #: 304	RRCID -> 259480	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 8797	PERF. 8140	- 8380							
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-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1103	2			N	-0-			-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-			59	1	408	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID -> 259486	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4010	- 5180							
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-
02	551 N	508	-0-	-43	-0-			508	2			N	-0-			-0-
03	558 N	213	-0-	-345	-0-			27	1	186	3	N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID -> 259487	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6454	- 6886							
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-
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-			4153	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	1726	-0-	-2614	-0-			279	1	1446	3	N	-0-	1	0	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID -> 259524	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4720	- 5988							
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-
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-			5585	2			N	-0-			-0-
*03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-			370	1	1922	3	N	-0-	1	0	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID -> 259530	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5339	- 5552							
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-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			1569	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	520	-0-	-937	-0-			66	1	454	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	345 2	N	-0-			83
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	18 1	320 2	N	-0-			83
12		372 N	344	-0-	-28	-0-	19 1	325 2	N	-0-			83
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	18 1	328 2	N	-0-			83
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	N	-0-			83
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	360 3	N	80			80
							88 9						

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53 1	950 2	N	-0-			-0-
11		990 N	963	-0-	-27	-0-	51 1	912 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	980	-0-	-43	-0-	54 1	926 2	N	-0-			-0-
01		992 N	980	-0-	-12	-0-	52 1	928 2	N	-0-			-0-
02		928 N	911	-0-	-17	-0-	48 1	863 2	N	-0-			-0-
03		992 N	947	-0-	-45	-0-	53 1	894 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03		496 N	284	-0-	-212	-0-	46 1	238 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

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-
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-			-0-
03		5301 X	2160	-0-	-3141	-0-	576 1	1583 3	N	1	1 0		-0-
							1 9						

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

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-
02		T. A.	10888	-0-	10888	10888	10888 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	4319	-0-	4319	15207	319 1	3999 3	N	1	1 0		-0-
							1 9						

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

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-
02		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	2393	-0-	-3125	-0-	364 1	1997 3	N	29	1 0		28
							32 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3415H	RRCID -> 259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 - 8655	
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 CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4413	RRCID -> 259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 - 4655	
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-	
02	1421	N	1327	-0-	-94	-0-	69 1	1258 2	N	-0-	-0-	
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	79 1	1323 3	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4086	RRCID -> 259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4020 - 4525	
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-	
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61 1	1103 2	N	-0-	-0-	
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	66 1	1109 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2332	RRCID -> 259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554 - 3992	
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-	
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	83 1	1502 2	N	-0-	-0-	
03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	84 1	1421 3	N	-0-	-0-	

ALLISON				WELL #: 2021	RRCID -> 259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7486 - 8064	
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-	
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280 2		N	-0-	-0-	
03	16027	X	6221	-0-	-9806	-0-	1005 1	5214 3	N	2	2 0	
							2					
							9					

WEST RANCH				WELL #: 4511	RRCID -> 259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 - 5955	
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-	
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2		N	-0-	-0-	
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	428 1	2963 3	N	1	1 0	
							1					
							9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5082	RRCID -> 260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 - 4060				
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
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-
02	1479	N	1367	-0-	-112	-0-		72	1	1295	2	N	-0-		-0-
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-		79	1	1333	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID -> 260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480				
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-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-		2710	2			N	-0-		-0-
03	2325	N	1104	-0-	-1221	-0-		178	1	926	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID -> 260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620				
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-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-		665	2			N	-0-		-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-		33	1	171	3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID -> 260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294				
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-
02	377	N	192	-0-	-185	-0-		192	2			N	-0-		-0-
03	372	N	82	-0-	-290	-0-		10	1	72	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID -> 260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980				
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-
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-		19758	2			N	-0-		-0-
03	21421	X	8073	-0-	-13348	-0-		1019	1	7052	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID -> 260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238 - 3370				
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						
02	1508	N	1320	-0-	-188	-0-		68	1	1235	2	N	15		207
								17	9						
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		73	1	1234	3	N	242	172 1	70
								266	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

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-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-			-0-
03	15252	X	5872	-0-	-9380	-0-	741	1	5129	3	N	2	2	0	-0-
							2	9							

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

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-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

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-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	806	N	325	-0-	-481	-0-	41	1	284	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-
02	1218	N	1179	-0-	-39	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	486	-0-	-816	-0-	61	1	425	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

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-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	119	1	616	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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-
02		812 N	785	-0-	-27	-0-	41	1	744	2	N	-0-	-0-
03		837 N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870													
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-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03		112282 X	4	-0-	-112278	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270													
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-
02		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-	-0-
03		9300 X	3389	-0-	-5911	-0-	428	1	2960	3	N	1	0
							1	9					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444													
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-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-	-0-
03		93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700													
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-
02		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	2	N	-0-	-0-
03		4712 X	1981	-0-	-2731	-0-	293	1	1686	3	N	2	18
							2	9				1	0

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863													
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-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	-0-
03		930 N	385	-0-	-545	-0-	49	1	336	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4405	RRCID ->	263865	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	3286 - 3360
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5174 - 5425
10	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-
02	1305 N	1244	-0-	-61	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
03	1364 N	524	-0-	-840	-0-	66	1	458 3	N	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845 - 8263
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-
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-		-0-
03	4619 X	1654	-0-	-2965	-0-	267	1	1387 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516 - 4670
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-
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	4	1	67 2	N	-0-		-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5232 - 6480
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-
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-		-0-
03	3007 X	1226	-0-	-1781	-0-	198	1	1028 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4202 - 4558
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-	190 1	23
01	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	97	1	1726 2	N	17		40
						19	9					
02	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	86	1	1556 2	N	18		58
						20	9					
03	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	95	1	1601 3	N	83		83
						91	9					

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
02		957 N	925	-0-	-32	-0-	48 1	877 2	N	-0-	-0-
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	54 1	906 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002											
10		2077 N	2042	-0-	-35	-0-	107 1	1935 2	N	-0-	-0-
11		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	103 1	1838 2	N	-0-	-0-
12		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	111 1	1913 2	N	-0-	-0-
01		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	106 1	1890 2	N	-0-	-0-
02		1885 N	1837	-0-	-48	-0-	96 1	1741 2	N	-0-	-0-
03		2015 N	1895	-0-	-120	-0-	106 1	1789 3	N	-0-	-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560											
10		8897 X	7909	-0-	-988	-0-	7909 2		N	-0-	-0-
11		8490 X	8114	-0-	-376	-0-	8114 2		N	-0-	-0-
12		8556 X	8034	-0-	-522	-0-	8034 2		N	-0-	-0-
01		8339 X	7837	-0-	-502	-0-	7837 2		N	-0-	-0-
02		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2		N	-0-	-0-
03		8370 X	3300	-0-	-5070	-0-	880 1	2419 3	N	1	0
							1 9				-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631											
10		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 2		N	-0-	-0-
11		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
12		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
02		1044 N	988	-0-	-56	-0-	988 2		N	-0-	-0-
03		1085 N	415	-0-	-670	-0-	52 1	363 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466											
10		178064 X	154973	-0-	-23091	-0-	154973 2		N	-0-	-0-
11		172361 X	172361	-0-	-0-	-0-	172361 2		N	-0-	-0-
12		178064 X	176692	-0-	-1372	-0-	176692 2		N	-0-	-0-
01		174802 X	174802	-0-	-0-	-0-	174802 2		N	-0-	-0-
02		161732 X	161732	-0-	-0-	-0-	161732 2		N	-0-	-0-
03		178095 X	70150	-0-	-107945	-0-	11330 1	58798 3	N	20	0
							22 9				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

10		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-
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03		3410 X	1649	-0-	-1761	-0-	208	1	1441	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

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-
02		1421 N	1303	-0-	-118	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
03		1581 N	1385	-0-	-196	-0-	78	1	1307	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

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-
02		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03		5146 X	2005	-0-	-3141	-0-	324	1	1680	3	N	-0-	1	1	0		-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

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-
02		1305 N	1235	-0-	-70	-0-	65	1	1170	2	N	-0-					-0-
03		1395 N	1260	-0-	-135	-0-	71	1	1189	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	

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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494												
10		2356 X	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2			N	-0-
11		1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			N	-0-
12		1767 N	598	-0-	-1169	-0-	598	2			N	-0-
01		1333 N	303	-0-	-1030	-0-	303	2			N	-0-
02		1392 N	7	-0-	-1385	-0-	7	2			N	-0-
03		589 N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	N	-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400												
10		12245 X	10588	-0-	-1657	-0-	10588	2			N	-0-
11		11850 X	11405	-0-	-445	-0-	11405	2			N	-0-
12		12245 X	9884	-0-	-2361	-0-	9884	2			N	-0-
01		11687 X	10315	-0-	-1372	-0-	10315	2			N	-0-
02		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-
03		11780 X	4459	-0-	-7321	-0-	720	1	3738	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018												
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-
02		667 N	630	-0-	-37	-0-	33	1	597	2	N	-0-
03		682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704												
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-
02		1566 N	1468	-0-	-98	-0-	77	1	1391	2	N	-0-
03		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	85	1	1424	3	N	-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420												
10		10974 X	9882	-0-	-1092	-0-	9882	2			N	-0-
11		10620 X	10283	-0-	-337	-0-	10283	2			N	-0-
12		10912 X	10416	-0-	-496	-0-	10416	2			N	-0-
01		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-
02		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-
03		10633 X	4026	-0-	-6607	-0-	650	1	3375	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #:		4706	RRCID ->	275253	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	7072 PERF. 6620 - 6900						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		2019	RRCID ->	275254	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7382 PERF. 5992 - 7240						
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-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5203	RRCID ->	275327	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8401 PERF. 0 - 8330						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5059	RRCID ->	275340	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4395 PERF. 3812 - 4114						
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-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 6434 - 7818						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5022 - 5275						
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-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 3326 - 4058						
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-
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	52	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

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-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			21
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			21

POLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02		870 N	3	-0-	-867	-0-	2 3	1 9	Y		1					72
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y		25	43 1				54

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02		2030 N	1964	-0-	-66	-0-	1958 3	6 9	N		5					102
03		2325 N	1495	-0-	-830	-0-	1488 3	7 9	N		6					108

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MLC OPERATING, LP 571987
 PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13448 - 13556

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

STALEY OPERATING CO. 811415
 ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02		1798 X	1681	-0-	-117	-0-	101 1	1580 2	N		-0-					13
03		1860 X	1831	-0-	-29	-0-	94 1	1737 2	N		-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415											
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3625 X	2086	-0-	-1539	-0-	126	1	1960	2	N	-0-		15
*03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	202	1	3721	2	N	-0-		15
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562					
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
02	3016 X	2525	-0-	-491	-0-	151	1	2362	2	N	11	11 8	16
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	161	1	2966	2	N	3	3 8	16
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218					
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
02	3248 X	2640	-0-	-608	-0-	158	1	2463	2	N	17	17 8	13
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	170	1	3132	2	N	6	6 8	13
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530					
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	253	1	4530	2	N	4	4 8	14
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	256	1	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	4634	2	N	6	6 8	14
02	4640 X	4465	-0-	-175	-0-	268	1	4177	2	N	18	18 8	14
03	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	238	1	4381	2	N	5	5 8	14
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

10	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-
02	5829 X	5030	-0-	-799	-0-	5030 3		Y	-0-		-0-
03	6231 X	5487	-0-	-744	-0-	5487 3		Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

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-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-		-0-
03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1779 3		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363 3		N	-0-		-0-
11	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11740 3		N	-0-		-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-		-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
*03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-		-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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-
02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3		N	-0-		-0-
03	5270 X	3681	-0-	-1589	-0-	3681 3		N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930															

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958															
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A															

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-
*02		17980 X	3571	-0-	-14409	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
03		3627 X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A															

10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			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-
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
*03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A															

10		1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			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-
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
*03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620															

10		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			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-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
*03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			32
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	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
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			32
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

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

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

10	11067 X	11034	-0-	-33	-0-	513	1	10521	3	N	-0-	-0-
11	10710 X	6421	-0-	-4289	-0-	241	1	6180	3	N	-0-	-0-
12	11067 X	4993	-0-	-6074	-0-	261	1	4732	3	N	-0-	-0-
01	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	610	1	11049	3	N	-0-	-0-
02	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	579	1	10619	3	N	-0-	-0-
03	11036 X	10984	-0-	-52	-0-	553	1	10431	3	N	-0-	-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

10	67518 X	57715	-0-	-9803	-0-	2019	1	55696	3	N	-0-	-0-
11	65340 X	60239	-0-	-5101	-0-	1999	1	58240	3	N	-0-	-0-
12	67518 X	51421	-0-	-16097	-0-	1231	1	50190	3	N	-0-	-0-
01	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-	1205	1	61593	3	N	-0-	-0-
02	58522 X	52297	-0-	-6225	-0-	1827	1	50470	3	N	-0-	-0-
03	62248 X	-0-	-0-	-62248	-0-					N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVELYN JO		//CONT.//	73355 498 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1390	-0-	-2	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3	N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3	N	-0-			-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
12	4371 X	3761	-0-	-610	-0-	3761	3	N	-0-			-0-
01	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	4199	3	N	-0-			-0-
02	4089 X	3757	-0-	-332	-0-	3757	3	N	-0-			-0-
03	4371 X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3	N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3	N	-0-			31
11	6060 X	5918	-0-	-142	-0-	5918	3	N	-0-			31
12	6355 X	5502	-0-	-853	-0-	5502	3	N	-0-			31
01	6355 X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3	N	-0-			31
02	5945 X	5449	-0-	-496	-0-	5449	3	N	-0-			31
03	6355 X	3934	-0-	-2421	-0-	3934	3	N	-0-			31

GLENNA		WELL #:		2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF. N/A	
10	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3	N	-0-			-0-
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3	N	-0-			-0-
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3	N	-0-			-0-
02	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	3868	-0-	-1557	-0-	3868	3	N	-0-			-0-

ODOM -C-		WELL #:		1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.13500 - 14775	
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-
02	9425 X	8961	-0-	-464	-0-	8961	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	6073	-0-	-3909	-0-	6073	3	N	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020645	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	14820	PERF. N/A	
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-
02	754 N	750	-0-	-4	-0-	750	3	N	-0-			-0-
03	744 N	540	-0-	-204	-0-	540	3	N	-0-			-0-

PUCKETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	020647	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	14924	PERF.13258 - 13542	
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
02	7801 X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3	N	-0-			38
03	8277 X	4486	-0-	-3791	-0-	4486	3	N	-0-			38

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUCKETT -D-		//CONT.// 73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
		//CONT.// 172232								
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	

PUCKETT -D-		WELL #:	1	RRCID ->	020648	COMPL. DATE	04/22/1953	TOTAL DEPTH	14219	PERF. N/A
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-	
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-	-0-	
03	2821 X	1850	-0-	-971	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	

PUCKETT -E-		WELL #:	1	RRCID ->	020649	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	15075	PERF.13626 - 14650
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-	
02	7598 X	7067	-0-	-531	-0-	7067 3	N	-0-	-0-	
03	8122 X	5007	-0-	-3115	-0-	5007 3	N	-0-	-0-	

PUCKETT -K-		WELL #:	1	RRCID ->	020652	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	13770	PERF.12252 - 13269
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-	
02	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856 3	N	-0-	-0-	
03	8184 X	5446	-0-	-2738	-0-	5446 3	N	-0-	-0-	

PUCKETT -L-		WELL #:	1	RRCID ->	020653	COMPL. DATE	12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
02	6931 X	6455	-0-	-476	-0-	6455 3	N	-0-	-0-	
03	7409 X	4624	-0-	-2785	-0-	4624 3	N	-0-	-0-	

ODOM -A-		WELL #:	2	RRCID ->	058100	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13855 - 14540
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-	
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 3	N	-0-	-0-	
03	5983 X	4344	-0-	-1639	-0-	4344 3	N	-0-	-0-	

MITCHELL, ROSA L.		WELL #:	2	RRCID ->	094682	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13360 - 14322
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	
02	23345 X	22162	-0-	-1183	-0-	22162 3	N	-0-	114	
03	24955 X	15556	-0-	-9399	-0-	15556 3	N	-0-	114	

ROBBINS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 - 14120
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-	
02	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	19826 3	N	-0-	-0-	
03	20212 X	12147	-0-	-8065	-0-	12147 3	N	-0-	-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698 PERF.12614 - 13698			
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
10		T. A.	956	-0-	956	956	2		N	-0-			-0-
11		T. A.	1539	-0-	1539	2495	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	409	-0-	409	2904	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
01		T. A.	613	-0-	613	3517	2		N	-0-			-0-
*02		3517 X	-0-	-0-	-3517	-0-			N	-0-			-0-
03		1581 X	64	-0-	-1517	-0-	64 2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110 PERF.13347 - 14110			
10		T. A.	4627	-0-	4627	4627	2		N	-0-			-0-
11		T. A.	2100	-0-	2100	6727	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	2801	-0-	2801	9528	2		N	-0-			-0-
01		T. A.	5157	-0-	5157	14685	2		N	-0-			-0-
*02		19338 X	4653	-0-	-14685	-0-	4653 2		N	-0-			-0-
03		4619 X	279	-0-	-4340	-0-	279 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2H	RRCID ->	020626	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	13880 PERF.12122 - 15258			
10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	482 1	3207 3	N	-0-			-0-
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	519 1	3398 3	N	-0-			-0-
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	466 1	3083 3	N	-0-			-0-
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	443 1	3260 3	N	-0-			-0-
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	414 1	2753 3	N	-0-			-0-
*03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	381 1	3003 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690 PERF.12735 - 13690			
10		6386 X	5673	-0-	-713	-0-	5673 3		N	-0-			26
11		6180 X	6056	-0-	-124	-0-	6056 3		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
02		5307 X	5126	-0-	-181	-0-	5126 3		N	-0-			26
*03		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 3		N	-0-			26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900 PERF. N/A			
10		11532 X	9518	-0-	-2014	-0-	709 1	8809 3	N	-0-			68
11		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	863 1	10344 3	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
02		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	818 1	9843 3	N	-0-			68
*03		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	944 1	10070 3	N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734 PERF. N/A			
10		14973 X	11536	-0-	-3437	-0-	11536 3		N	-0-			32
11		14490 X	13858	-0-	-632	-0-	13858 3		N	-0-			32
12		14601 X	12641	-0-	-1960	-0-	12638 3	3 9	N	3	3 8		32
01		14601 X	13942	-0-	-659	-0-	13942 3		N	-0-			32
02		14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056 3		N	-0-			32
*03		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	15504 3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

10		19437 X	14159	-0-	-5278	-0-	14159	3		N	-0-			27
11		18810 X	18348	-0-	-462	-0-	18348	3		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
02		16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	3		N	-0-			27
*03		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3		N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

10		19778 X	16517	-0-	-3261	-0-	16517	3		N	-0-			-0-
11		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	3		N	-0-			-0-
12		19778 X	17404	-0-	-2374	-0-	17401	3	3 9	N	3	3 8		-0-
01		19778 X	19036	-0-	-742	-0-	19036	3		N	-0-			-0-
02		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	3		N	-0-			-0-
*03		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		T. A.	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			25
*03		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		15841 X	12761	-0-	-3080	-0-	12761	3		N	-0-			-0-
11		15330 X	15111	-0-	-219	-0-	15111	3		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-
02		16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	3		N	-0-			-0-
*03		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

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

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8525 X	7440	-0-	-1085	-0-	418	1	7022	3	Y	-0-		41
11	8250 X	7179	-0-	-1071	-0-	407	1	6772	3	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
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	-0-		41
03	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	476	1	7313	3	Y	-0-		41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

10	9424 X	7913	-0-	-1511	-0-	7913	3			Y	-0-		15
11	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			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
02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			Y	-0-		15
*03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			Y	-0-		15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

10	558 X	-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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
03	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

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
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-		143
*03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	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

10	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-		83
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			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
02	986 X	754	-0-	-232	-0-	754	3			N	-0-		83
03	1054 X	888	-0-	-166	-0-	888	3			N	-0-		83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF. 10534 - 11300

M	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
10	217 X	182	-0-	-35	-0-	181 3	1 9	N	1			131
11	210 X	159	-0-	-51	-0-	157 3	2 9	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
02	203 X	187	-0-	-16	-0-	185 3	2 9	N	2			144
03	217 X	202	-0-	-15	-0-	200 3	2 9	N	2			146

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

10	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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

10	0	-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

10	0	-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

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - P/A 10/08/15												

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			70
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	17 8		70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (PENN LIMB)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY		743279												
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520						
M	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

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

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY		743279												
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A						
M	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
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			75
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	N	10			85
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	25			110
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			110
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	139			249
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			249

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750												
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)		73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307						
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723						
10	2139 X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
12	2015 X	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
02	1914 X	1739	-0-	-175	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
03	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4312	-	4880		
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		
10	1240	X	1131	-0-	-109	-0-	1110	2	21	9	N	19		70		
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4		74		
12	1240	X	1193	-0-	-47	-0-	1190	2	3	9	N	3		77		
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2		79		
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1		80		
*03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4		84		

MCDONALD "6"				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	4503	-	4866		
10	3534	X	533	-0-	-3001	-0-	533	2			N	-0-		84		
11	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	2212	2			N	-0-		84		
12	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	2853	2	52	9	N	47	112 1	19		
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	10		29		
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	N	4		33		
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	2	1	9	N	1		34		

UNIVERSITY "C"				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4189	-	4818		
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-		
02	696	N	625	-0-	-71	-0-	625	2			N	-0-		-0-		
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-		

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4353	-	4848		
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-		56		
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	N	89		145		
12	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	1509	2	100	9	N	91	208 1	28		
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	25	9	N	23		51		
02	1682	X	1443	-0-	-239	-0-	1418	2	25	9	N	23	54 1	20		
03	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1696	2	3	9	N	3		23		

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354	-	4881		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4067	-	4667
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		
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		33		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33		

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950												
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		Y	-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		Y	-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		Y	-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584												
10		713 N	591	-0-	-122	-0-		591	3		Y	-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3		Y	-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	3		Y	-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		Y	-0-
*02		234 X	234	-0-	-0-	-0-		234	3		Y	-0-
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750												
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875												
10		4185 X	479	-0-	-3706	-0-		479	2		N	-0-
11		4050 X	1428	-0-	-2622	-0-		1428	2		N	-0-
12		3720 X	1896	-0-	-1824	-0-		1896	2		N	-0-
01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		4428	2		N	-0-
02		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2875	2		N	-0-
*03		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-		2115	2		N	-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867												
10		8680 X	8328	-0-	-352	-0-		8328	2		Y	-0-
11		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-		8950	2		Y	-0-
12		8525 X	5505	-0-	-3020	-0-		5505	2		Y	-0-
01		8339 X	6574	-0-	-1765	-0-		6574	2		Y	-0-
02		7250 X	2941	-0-	-4309	-0-		2941	2		Y	-0-
03		7750 X	3562	-0-	-4188	-0-		3562	2		Y	-0-

REATA ENERGY, INC. 696090												
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870												
10		806 X	430	-0-	-376	-0-		430	2		N	-0-
11		1170 X	1132	-0-	-38	-0-		1132	2		N	-0-
12		1209 X	581	-0-	-628	-0-		581	2		N	-0-
01		1209 X	330	-0-	-879	-0-		330	2		N	-0-
02		1131 X	103	-0-	-1028	-0-		103	2		N	-0-
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PUTNAM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		73507 750 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	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
WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556												
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
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2 9	N	2		72
*03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-		72
MCDONALD, ROY -6-												
WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
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
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	2	18 9	N	16	151 1	17
*03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4581	2	14 9	N	13		30
UNIVERSITY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A												
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-
02	1856 N	1649	-0-	-207	-0-	1649	2		N	-0-		-0-
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL												
WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307												
10	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
02	2465 N	2262	-0-	-203	-0-	2196	2	66 9	N	60	119 1	20
*03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2 9	N	2		22
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE CITIES SERVICE ET AL												
WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553												
10	4154 X	3485	-0-	-669	-0-	3485	3		Y	-0-		128
11	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	4004	3		Y	-0-		128
12	DLQ G-10	3973	-0-	3973	7977	3973	3		Y	-0-		128
01	DLQ G-10	3105	-0-	3105	11082	3105	3		Y	-0-		128
02	DLQ G-10	1380	-0-	1380	12462	1380	3		Y	-0-		128
*03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-				Y	-0-		128
OLSEN ENERGY INC. WOODWARD, EMMA GAY												
WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 4408 - 4818			
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
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-
02		1885 X	227	-0-	-1658	-0-	227 2		N	-0-			-0-
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4367 - 5138			
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
02		4727 X	4523	-0-	-204	-0-	4523 2		Y	-0-			63
03		5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948 2		Y	-0-			63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5077 - 5114			
10		3100 N	3355	-0-	255	255	3347 2	8 9	N	7			184
11		3000 N	2840	-0-	-160	95	2827 2	13 9	N	12			196
12		2800 N	2705	-0-	-95	-0-	2691 2	14 9	N	13			209
01		2635 X	2464	-0-	-171	-0-	2463 2	1 9	N	1			210
02		2465 X	2177	-0-	-288	-0-	2169 2	8 9	N	7			217
03		2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2289 2		N	-0-			217

REATA ENERGY, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4990 - 5183			
WOODWARD "56"													
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2450 2	24 9	N	22			164
11		2160 N	1546	-0-	-614	-0-	1510 2	36 9	N	33			197
12		2232 N	514	-0-	-1718	-0-	514 2		N	-0-			197
01		2480 N	1371	-0-	-1109	-0-	1371 2		N	-0-			197
02		1508 N	392	-0-	-1116	-0-	392 2		N	-0-			197
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	60			257

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5092 - 5302			
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			27
11		1650 N	1157	-0-	-493	-0-	1157 2		N	-0-			27
12		1674 N	394	-0-	-1280	-0-	394 2		N	-0-			27
01		1891 N	1051	-0-	-840	-0-	1051 2		N	-0-			27
02		1131 N	300	-0-	-831	-0-	300 2		N	-0-			27
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4186 - 5223			
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			205
11		3030 X	2113	-0-	-917	-0-	2113 2		N	-0-			205
12		3131 X	719	-0-	-2412	-0-	719 2		N	-0-			205
01		3131 X	1922	-0-	-1209	-0-	1920 2	2 9	N	2			207
02		2929 X	594	-0-	-2335	-0-	548 2	46 9	N	42			249
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			249

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M	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	EOM BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				213
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-				213
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-				213
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-				213
02	232 N	65	-0-	-167	-0-	65	2			N	-0-				213
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5				218

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
 L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

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
02	1653 X	653	-0-	-1000	-0-	645	3	8	9	N	7				97
03	1550 X	781	-0-	-769	-0-	767	3	14	9	N	13				110

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

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
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	N	30	171	1		53
03	837 X	795	-0-	-42	-0-	763	3	32	9	N	29				82

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

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-
02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				-0-
*03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LONE STAR SERVICES 507453
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

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

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939						
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144 PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP				695758						
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200 PERF. 5000 - 6000
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600 PERF.14341 - 14742
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-
02	3547	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2	N	-0-		-0-
*03	3006	3006	-0-	-0-	-0-	3006 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
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		33
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		33
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
MARTIN, JIMMY INC				530596						
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 5259 - 5282
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

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

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
02	667 N	571	-0-	-96	-0-	458 2	113 9	Y	103	115 1		65
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	523 2	87 9	Y	79	115 1		29

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

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
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			157
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			157

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	3100 N	5322	-0-	2222	3720	5322 2		Y	-0-			149
11	3000 N	4735	-0-	1735	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
02	4988 X	710	-0-	-4278	-0-	710 2		Y	-0-			149
03	5332 X	557	-0-	-4775	-0-	557 2		Y	-0-			149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

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
02	435 N	174	-0-	-261	-0-	174 2		Y	-0-			15
03	403 N	153	-0-	-250	-0-	153 2		Y	-0-			15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

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
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			52
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

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
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	21 2		Y	-0-			86
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		Y	-0-			86

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

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	* CODE	EOM BALANCE
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	
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	458 2	414 9	Y	376	419 1	237	
03		899 N	839	-0-	-60	-0-	523 2	316 9	Y	287	419 1	105	

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

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-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	84 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 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

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

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

10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	656 2	26 9	Y	24	36 1	29
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	450 2	10 9	Y	9		38
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	527 2	22 9	Y	20		58
01		682 N	513	-0-	-169	-0-	487 2	26 9	Y	24	33 1	49
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1284 2	40 9	Y	36	71 1	14
03		558 N	432	-0-	-126	-0-	382 2	50 9	Y	45	37 1	22

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

R. O. C. (ATOKA)			74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
CAPRITO 99			WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 3	2 9	N	2		76
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	160 3	8 9	N	7		83
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	N	1	68 1	16
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	115 3	37 9	N	34		50
*02		116 N	4	-0-	-112	-0-	4 2		N	-0-		50
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		50
APACHE CORPORATION			027200									
UNIVERSITY 1-3			WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972			TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A		
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
*02		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2		N	-0-		134
*03		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 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		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPRITO 98			WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971			TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A		
10		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-
02		5771 X	137	-0-	-5634	-0-	137 3		N	-0-		-0-
03		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY 16-21			WELL #: 2		RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974			TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPRITO 99			WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976			TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A		
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-
02		2204 N	1919	-0-	-285	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
03		2263 N	1582	-0-	-681	-0-	1582 3		N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 82		WELL #:		2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
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-			
02	2494 X	961	-0-	-1533	-0-	961 3		Y	-0-			-0-			
03	2666 X	281	-0-	-2385	-0-	281 3		Y	-0-			-0-			

CAPRITO 82		WELL #:		11		RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247					
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			
02	22388 X	13623	-0-	-8765	-0-	13567 3	56 9	Y	51	72 1		331			
03	23932 X	10536	-0-	-13396	-0-	10475 3	61 9	Y	55	165 1		221			

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6		RRCID -> 060470		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016	
10	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-			
02	5880 S	5880	-0-	-0-	-0-	1167 1	4713 2	N	-0-			-0-			
03	5053 S	3803	-0-	-1250	-0-	1167 1	2636 2	N	-0-			-0-			

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U		RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A					
10	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-			
02	4031 X	2994	-0-	-1037	-0-	2994 2		N	-0-			-0-			
03	4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672 2		N	-0-			-0-			

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
CAPRITO 82		WELL #:		1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

CAPRITO 83		WELL #:		1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795					
10	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	-0-	5115 3		Y	-0-			-0-			
01	3100 N	101	-0-	-2999	-0-	2116 3	101 3	Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2116		Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2116		Y	-0-			-0-			

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

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-
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
*03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	9486 S	9128	-0-	-358	-0-	1564	1	7564	2	Y	-0-	-0-
11	11124 S	11124	-0-	-0-	-0-	1564	1	9560	2	Y	-0-	-0-
12	9391 S	9391	-0-	-0-	-0-	1564	1	7827	2	Y	-0-	-0-
01	9172 S	9172	-0-	-0-	-0-	1564	1	7608	2	Y	-0-	-0-
02	9135 S	8375	-0-	-760	-0-	1564	1	6811	2	Y	-0-	-0-
03	9393 S	7591	-0-	-1802	-0-	1564	1	6027	2	Y	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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

R.O.C. (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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	9734 X	9721	-0-	-13	-0-	9714	3	7 9	N	6	285
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10912	3	14 9	N	13	298
12	9734 X	8394	-0-	-1340	-0-	8384	3	10 9	N	9	307
01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10003	3	14 9	N	13	320
02	10556 X	7525	-0-	-3031	-0-	7521	3	4 9	N	4	324
03	11284 X	5656	-0-	-5628	-0-	5649	3	7 9	N	6	330

CAPRITO 82		WELL #: 1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190		
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
02	14239 X	6542	-0-	-7697	-0-	6542	3		N	-0-	324
03	15221 X	5015	-0-	-10206	-0-	4814	3	201 9	N	183	141

CAPRITO 98		WELL #: 1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331		
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
02	16240 X	6369	-0-	-9871	-0-	6368	3	1 9	N	1	440
03	17360 X	10063	-0-	-7297	-0-	10057	3	6 9	N	5	445

CAPRITO 82		WELL #: 2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188		
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
02	16849 X	-0-	-0-	-16849	-0-				N	-0-	252
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-				N	-0-	-0-

CAPRITO "81"		WELL #: 1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999		
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
02	10585 X	5546	-0-	-5039	-0-	5545	3	1 9	N	1	160
03	11315 X	5314	-0-	-6001	-0-	5303	3	11 9	N	10	170

ROC "83"		WELL #: 1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610		
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
02	12934 X	251	-0-	-12683	-0-	251	3		N	-0-	380
03	11470 X	5	-0-	-11465	-0-	5	3		N	-0-	380

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
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				
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
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-
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	1563	1	5614	2	Y	-0-				-0-
03	7626 X	7074	-0-	-552	-0-	1563	1	5511	2	Y	-0-				-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	-	13856		
10	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
02	2726 N	2056	-0-	-670	-0-	2056	2			N	-0-				28
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-				28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	-	13584		
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
02	6844 X	5040	-0-	-1804	-0-	2189	1	2851	2	N	-0-				67
03	7316 X	4839	-0-	-2477	-0-	2189	1	2636	2	N	-0-			13	80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	-	18300		
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	1525	60	1	4565	2	N	-0-				174
01	2440 N	915	-0-	-1525	-0-	60	1	855	2	N	-0-				174
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-				174
03	2914 X	1641	-0-	-1273	-0-	60	1	1581	2	N	-0-				174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	-	14242	
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-
02	2291 X	1958	-0-	-333	-0-	1958	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	1380	2			N	-0-				-0-

REAVES, N. (3200)		WELL #:		275090 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REEVES						
E. & M. TECH INC.				238065											
TXL "H" 13		WELL #:		1	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3100	-	4802		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID -> 074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID -> 074252	COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028	- 3035		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.		787409		8		9			7		
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3292	PERF. N/A			
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
02	174 N	115	-0-	-59	-0-	115 2		N	-0-		149
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	165 2		N	-0-		156

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		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		1		118145			01/24/1984			12200			PERF.11697 - 11924		
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID -> 118145	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11697	- 11924								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						

OXY USA INC.		630591		3		096751			11/12/1981			17017			PERF.11530 - 11826		
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID -> 096751	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 17017	PERF.11530	- 11826								
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						
02	2871 X	926	-0-	-1945	-0-	926 2		N	-0-		195						
*03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-		195						

RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12144	PERF.11532	- 11570		
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-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RED BLUFF 1		WELL #:		2	RRCID ->	188696	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	11734 - 11809
M	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		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2015												

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221				CAPACITY				CNTY: LOVING		
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845 - 10509
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620 - 5050
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE		
OLSEN ENERGY INC.		621750										
HAMON 29		WELL #:		1	RRCID ->	124878	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	4790 - 4793
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

RODGERS (ATOKA)		77830 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.	14252 - 14306
10	3100 N	3398	-0-	298	298	3317 3	81 9	N	74	184 1		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
02	2407 X	2295	-0-	-112	-0-	2276 3	19 9	N	17			143
*03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2536 3	96 9	N	87	189 1		41

RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 - 13532
10	3100 N	4462	-0-	1362	1362	4462 3		N	-0-			76
11	2823 N	1461	-0-	-1362	-0-	1461 3		N	-0-			76
*12	899 N	392	-0-	-507	-0-	392 3		N	-0-			76
01	899 X	122	-0-	-777	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	841 X	142	-0-	-699	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982			TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469			
M	O	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	AMT	BALANCE
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
02	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	6 1	12140 2		N		-0-	106
*03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	6 1	14866 2		N		-0-	106

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2			N		-0-	166
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-				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
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2			N		-0-	166
*03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2			N		-0-	166

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200										
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A			
10	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	139 1	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	137 1	47
02	T. A.	7900	-0-	7900	7900	7848 3	52 9	Y		47		94
03	T. A.	8272	-0-	8272	16172	8233 3	39 9	Y		35	66 1	63

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A			
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	69 1	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	66 1	25
*02	71118 X	11346	-0-	-59772	-0-	11294 3	52 9	Y		47		72
*03	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10282 3	37 9	Y		34	43 1	63

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
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
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				Y	-0-			265
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3				Y	-0-			265

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

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-
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3				N	-0-			-0-
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	385	-0-	385	385	385 2				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

10	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
02	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			35
03	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

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

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-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

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

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-
*02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	220	1	5651	3	N	-0-		-0-
*03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8872	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

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	21
12	34122 X	34122	-0-	-0-	-0-	34100	3	22	9	N	20	31	10
01	33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	33883	3	15	9	N	14		24
*02	32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32126	3	15	9	N	14	30	8
*03	33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	33562	3	14	9	N	13	14	7

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

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	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	47
*02	36671 X	36671	-0-	-0-	-0-	36621	3	50	9	N	45		92
*03	37982 X	37982	-0-	-0-	-0-	37943	3	39	9	N	35	65	62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

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-
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-		-0-
*03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		2378 X	1537	-0-	-841	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
03		2511 X	1596	-0-	-915	-0-	1596	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003										TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594				
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	358	-0-	-107	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*02		435 N	378	-0-	-57	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005										TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764				
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	2499	-0-	-601	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
*02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
03		3100 X	3052	-0-	-48	-0-	3052	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977										TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A				
10		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-
02		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
*03		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977										TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A				
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-
02		29593 X	29593	-0-	-0-	-0-	29593	2		N	-0-			-0-
*03		31160 X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979										TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317				
10		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-
02		13862 X	13620	-0-	-242	-0-	13620	2		N	-0-			-0-
*03		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
*03		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

10	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-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

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

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

10	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-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
*03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

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-
02	4205 X	4080	-0-	-125	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	4356	-0-	-139	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304

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

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNNING W (TUBB)												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N. ET AL												
			78936 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE		
			109336									
			WELL #: 1955	RRCID ->	226228	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4412 -	4769
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
10	4185 #	3828	-0-	-357	-0-	3806 2	22 9	Y	20	20 1		2
11	4020 #	3739	-0-	-281	-0-	3716 2	23 9	Y	21	21 1		2
12	4030 #	3355	-0-	-675	-0-	3343 2	12 9	Y	11	12 1		1
01	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3974 2	17 9	Y	15	15 1		1
*02	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3629 2	29 9	Y	26	24 1		3
03	3875 #	3873	-0-	-2	-0-	3841 2	32 9	Y	29	29 1		3

RUNNING W (WADDELL)												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N. ET AL												
			78936 800	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE		
			109336									
			WELL #: 380	RRCID ->	183068	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5735 -	5774
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
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
02	348 #	239	-0-	-109	-0-	226 2	13 9	N	12	13 1		1
03	651 #	275	-0-	-376	-0-	258 2	17 9	N	15	14 1		2

VANGUARD OPERATING, LLC												
SOUTHERN UNIT												
			881585	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE		
			WELL #: 910	RRCID ->	040892	COMPL. DATE	01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	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
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-
02	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
03	1209 #	1205	-0-	-4	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT												
			WELL #: 171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N. ET AL												
			78936 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
			109336									
			WELL #: 1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5029 -	5479
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT OIL CO., INC.												
MCKNIGHT, M. B. A												
			110016	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
			WELL #: 5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 -	5328
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
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-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) BURNETT OIL CO., INC. M.B. MCKNIGHT		//CONT.// 78936 900 //CONT.// 110016	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE										
M	O	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 10	RRCID -> 261520	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4978	-	5373							
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	4495	-0-	-2790	-0-	4395	2	100	9	Y	91	92	0		2
*02	6525 X	3875	-0-	-2650	-0-	3833	2	42	9	Y	38	39	0		1
*03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6945	2	119	9	Y	108	107	0		2
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 5505	PERF. N/A									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE 08/02/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #: 1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5166	-	5394							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5232	-	5418							
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5025	-	5481							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 X	354	-0-	-421	-0-	30 1	306 2	N	16			92
						18 9						
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
02	986 X	42	-0-	-944	-0-	30 1	12 2	N	-0-			92
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			92

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	40 1	1034 2	Y	3			103
						3 9						
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-			103
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			103
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			103
02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-			Y	-0-			103
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			103

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
N & O OIL CO.				598397								
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184 PERF. 4553 - 4823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKLEY, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	084000	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6708 PERF. 4660 - 4769		
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	265	-0-	-231	-0-	265	2		N	-0-		-0-
02	290 N	20	-0-	-270	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2		N	-0-		-0-
I. R. T. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4524 - 4822		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
I. R. T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4536 - 4581		
10	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	2 9	N	-2	2 8	-0-
01	1116 X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
02	1044 X	29	-0-	-1015	-0-	29	2		N	-0-		-0-
03	1023 X	125	-0-	-898	-0-	125	2		N	-0-		-0-
LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4583 - 4713		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 I. R. T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PA PROSPECT LLC 631641
 REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 COG OPERATING LLC 166150
 MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

10	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
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	543	3	N	1	9	1	59
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	613	3	N	24	9	22	81

CLARK, L. C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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-
02	928 N	892	-0-	-36	-0-	872	3	N	20	9	18	18
03	1054 N	898	-0-	-156	-0-	856	3	N	42	9	38	56

DE OPERATING LLC 216567
 SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	3	N	11	9	10	59
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	N	8	9	7	66
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	N	7	9	6	72
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N				72
*02	290 N	94	-0-	-196	-0-	94	3	N			46	26
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N			NO RPT	26

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

10	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
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	636	3	N	-0-			174
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			174

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	62	3	43	9	N	39	165	1			89
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	86	3	37	9	N	34					123

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	2117 N	1917	-0-	-200	-0-	1891	3	26	9	N	24	171	1			68
03	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	1992	3	40	9	N	36					104

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	5800 X	1307	-0-	-4493	-0-	1301	3	6	9	Y	5	25	6			180
*03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	Y	5					185

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	135	3	8	9	Y	7	25	6			178
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	134	3	7	9	Y	6					184

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	Y	6					90
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2	57	1	17	6	18

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)			79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002											
JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9854 - 10670			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DANIEL			WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EPO NO. 1 DANIEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9963 - 9973			
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
02	3538 #	3330	-0-	-208	-0-	3307	2	23	9	Y	21	20	1	24
03	3782 #	3629	-0-	-153	-0-	3603	2	26	9	Y	24	20	1	28

JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640			
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-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968			
10	4123 #	3671	-0-	-452	-0-	3641	2	30	9	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
02	3973 #	3279	-0-	-694	-0-	3201	2	78	9	Y	71	168	1	40
03	4247 #	3509	-0-	-738	-0-	3470	2	39	9	Y	35	49	1	26

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

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
BOPCO, L.P.		082967							
TEXACO MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
COG OPERATING LLC		166150							
PELICAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAYDEN		695567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CALEDON-CHEEVES		WELL #: 1		RRCID -> 130579		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767	
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	
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
02	3857 X	3693	-0-	-164	-0-	3693 3	N	-0-	201
03	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151 3	N	-0-	201

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591	
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
02	2929 X	1698	-0-	-1231	-0-	1698 3	N	-0-	146
03	2728 X	530	-0-	-2198	-0-	529 3	1 9 N	1	147

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
12	1333 X	1036	-0-	-297	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
01	1333 X	518	-0-	-815	-0-	518 3		N	-0-			-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855 3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

10	6169 X	1383	-0-	-4786	-0-	1383 2		N	-0-			107
11	5970 X	1572	-0-	-4398	-0-	1572 2		N	-0-			107
12	2759 X	388	-0-	-2371	-0-	388 2		N	-0-			107
*01	2015 X	263	-0-	-1752	-0-	263 2		N	-0-			107
*02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			107
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			107

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

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

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-
02	6148	31736	-0-	25588	420780	31736 2		N	-0-			-0-
03	6572	29487	-0-	22915	443695	29487 2		N	-0-			-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775
 BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			339
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339

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

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-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		Y	-0-			-0-
*03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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

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-
02	SWR 10	325	-0-	325	162180	325	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	368	-0-	368	162548	368	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	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
02	87 #	51	-0-	-36 B	-379	32	3	19	9	Y	17	16	1			6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -226															
03	31 #	58	-0-	27 B	-126	32	3	26	9	Y	24	25	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	250	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	316 R	316	-0-	-0- B	-0-	286	3	30	9	Y	27	27	1			1

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. A/C 1												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		116 #	40	-0-	-76 B	-1704	40	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -548 CANCELLED UNDERAGE -> -1156										
03		62 #	45	-0-	-17 B	-565	45	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		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-
02		58 #	15	-0-	-43 B	-962	15	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -460 CANCELLED UNDERAGE -> -502										
03		31 #	18	-0-	-13 B	-473	18	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A												
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-
02		609 #	588	-0-	-21 B	-1167	588	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -369 CANCELLED UNDERAGE -> -798										
03		651 #	607	-0-	-44 B	-413	607	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
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-
02		783 #	583	-0-	-200 B	-1012	583	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -612										
03		806 #	549	-0-	-257 B	-657	549	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
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-
02		725 #	575	-0-	-150 B	-920	575	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -465										
03		744 #	576	-0-	-168 B	-623	576	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I												
WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
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-
02		812 #	761	-0-	-51 B	-2096	761	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -877 CANCELLED UNDERAGE -> -1219										
03		837 #	796	-0-	-41 B	-918	796	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	
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-	
02		29 #	19	-0-	-10 B	-68	19 3	Y	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-49	CANCELLED	UNDERAGE ->	-19						
03		31 #	21	-0-	-10 B	-59	21 3	Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A													
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-	
02		2463 R	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		2386 R	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A													
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A													
10		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-	
02		174 #	38	-0-	-136 B	-347	38 3	Y	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-347									
03		31 #	66	-0-	35 B	-312	65 3	Y	1	1	1	-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A													
10		T. A.	1244	-0-	1244 B	2798	1213 3	Y	28	28	1	1	
11		T. A.	792	-0-	792 B	3590	766 3	Y	24	24	1	1	
12		T. A.	1275	-0-	1275 B	4865	1243 3	Y	29	29	1	1	
01		T. A.	1318	-0-	1318 B	6183	1287 3	Y	28	28	1	1	
02		7077 R	894	-0-	-6183 B	-0-	865 3	Y	26	26	1	1	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		T. A.	928	-0-	928 B	928	898 3	Y	27	27	1	1	
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A													
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-	
02		29 #	21	-0-	-8 B	-71	21 3	Y	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-38	CANCELLED	UNDERAGE ->	-33						
03		31 #	23	-0-	-8 B	-46	23 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
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-
02		2349 #	2163	-0-	-186 B	-1621	2163 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -408 CANCELLED UNDERAGE -> -1213										
03		2511 #	2162	-0-	-349 B	-757	2162 3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
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-
02		290 #	258	-0-	-32 B	-522	258 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -285 CANCELLED UNDERAGE -> -237										
03		310 #	278	-0-	-32 B	-317	278 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
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-
02		348 #	38	-0-	-310 B	-958	38 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -958										
03		155 #	43	-0-	-112 B	-1070	39 3	4 9	Y	4	4 1	-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
02		957 #	781	-0-	-176 B	-1300	781 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -577 CANCELLED UNDERAGE -> -723										
03		992 #	830	-0-	-162 B	-739	830 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
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-
02		30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 #	29	-0-	-2 B	-2	29 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-	
02	29 #	39	-0-	10 B	-49	39	3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-26	CANCELLED UNDERAGE ->	-23						
03	31 #	34	-0-	3 B	-23	34	3	Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A												
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-	
02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->	-34						
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3	Y	-0-		-0-	
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814												
10	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-	
02	203 #	72	-0-	-131 B	-652	72	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-342	CANCELLED UNDERAGE ->	-310						
03	217 #	85	-0-	-132 B	-474	85	3	N	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
10	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-	
02	696 #	666	-0-	-30 B	-1079	666	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287	CANCELLED UNDERAGE ->	-792						
03	713 #	625	-0-	-88 B	-375	625	3	N	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200												
10	744 #	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-	
02	696 #	512	-0-	-184 B	-1486	512	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->	-765						
03	713 #	518	-0-	-195 B	-916	518	3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		29 #	20	-0-	-9 B	-80	20	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-47	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							
03		31 #	22	-0-	-9 B	-56	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															
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-
02		58 #	228	-0-	170 B	-1092	228	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-771	CANCELLED UNDERAGE ->		-321							
03		62 #	263	-0-	201 B	-570	263	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A															
10		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
02		261 #	210	-0-	-51 B	-369	181	3	29	9	Y	26	26	1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-59							
03		62 #	217	-0-	155 B	-155	187	3	30	9	Y	27	27	1	1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913															
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-
02		94 R	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881															
10		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-
02		181 R	216	-0-	35 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895															
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-
02		213 R	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
02	290 #	220	-0-	-70 B	-664	220	3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-251	CANCELLED UNDERAGE ->	-413								
03	310 #	220	-0-	-90 B	-341	220	3	N	-0-		-0-			

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022						
10	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	35	3	31	9	Y	28	28	1	1
11	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	42	3	26	9	Y	24	24	1	1
12	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	50	3	32	9	Y	29	29	1	1
01	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	55	3	31	9	Y	28	28	1	1
02	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	45	3	29	9	Y	26	26	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	47	3	30	9	Y	27	27	1	1

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A						
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-
02	87 #	67	-0-	-20 B	-608	67	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-216	CANCELLED UNDERAGE ->	-392								
03	31 #	43	-0-	12 B	-204	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023						
10	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	-0-
02	957 #	53	-0-	-904 B	-3353	38	3	15	9	N	14	13	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3341	CANCELLED UNDERAGE ->	-12								
03	434 #	53	-0-	-381 B	-3722	39	3	14	9	N	13	14	1	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864						
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-
02	232 #	255	-0-	23 B	-613	255	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->	-335								
03	279 #	266	-0-	-13 B	-291	266	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
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-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986												
10	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
02	261 #	142	-0-	-119 B	-575	129	3	13	9	Y	12	12 1 8
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -543 CANCELLED UNDERAGE -> -32											
03	93 #	99	-0-	6 B	-537	85	3	14	9	Y	13	13 1 8

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162												
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-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-	-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952												
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
02	261 #	249	-0-	-12 B	-769	230	3	19	9	N	17	16 1 6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -448											
03	279 #	310	-0-	31 B	-290	284	3	26	9	N	24	25 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	31 #	70	-0-	39 B	-251	39 3	31 9	Y	28	27 1			1
11	30 #	57	-0-	27 B	-224	31 3	26 9	Y	24	24 1			1
12	31 #	64	-0-	33 B	-191	32 3	32 9	Y	29	29 1			1
01	62 #	74	-0-	12 B	-179	43 3	31 9	Y	28	28 1			1
02	58 #	65	-0-	7 B	-172	36 3	29 9	Y	26	26 1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-172							
*03	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	91 3	54 9	Y	49	48 1			2
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866
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-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-71	21 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->	-33							
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23 3		Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2648 - 3002
10	31 #	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-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-86	15 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED UNDERAGE ->	-34							
03	31 #	18	-0-	-13 B	-65	18 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
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-
02	58 #	86	-0-	28 B	-52	71 3	15 9	Y	14	13 1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-52							
*03	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	71 3	30 9	Y	27	27 1			1
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 - 2956
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-
02	58 #	37	-0-	-21 B	-21	37 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21									
03	DLQ G-10	71	-0-	71 B	50	71 3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		586 R	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		868 #	370	-0-	-498 B	-498	370 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046												
10		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-
02		464 #	408	-0-	-56 B	-1362	408 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1127 CANCELLED UNDERAGE -> -235										
03		496 #	461	-0-	-35 B	-1162	461 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
10		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-
02		29 #	15	-0-	-14 B	-92	15 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34										
03		31 #	18	-0-	-13 B	-71	18 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
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-
02		616 R	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		806 #	-0-	-0-	-806 B	-806		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153												
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-
02		30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150												
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
02		448 R	448	-0-	-0- B	-0-	419 3	29 9	Y	26	26 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		558 #	421	-0-	-137 B	-137	401 3	20 9	Y	18	18 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
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-
02		29 #	85	-0-	56 B	-163	85 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-163							
03		155 #	95	-0-	-60 B	-60	84 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
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-
02		29 #	15	-0-	-14 B	-92	15 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-58	CANCELLED UNDERAGE ->	-34							
03		31 #	18	-0-	-13 B	-71	18 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
10		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
02		594 R	594	-0-	-0- B	-0-	536 3	58 9	Y	53	52 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		590 R	590	-0-	-0- B	-0-	533 3	57 9	Y	52	52 1		2
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
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
02		87 #	123	-0-	36 B	-32	94 3	29 9	Y	26	26 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-32									
*03		536 R	568	-0-	32 B	-0-	538 3	30 9	Y	27	27 1		1
TUBB, J. B. C													
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
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-
02		406 #	363	-0-	-43 B	-1037	363 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-288	CANCELLED UNDERAGE ->	-749							
03		465 #	440	-0-	-25 B	-313	440 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													
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-
02		377 #	53	-0-	-324 B	-3893	38 3	15 9	Y	14	13 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2702	CANCELLED UNDERAGE ->	-1191							
03		31 #	50	-0-	19 B	-2683	39 3	11 9	Y	10	11 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	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
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	Y	14	14 1		-0-
01		1330 R	1330	-0-	-0- B	-0-	1315 3	Y	14	14 1		-0-
02		1512 R	1512	-0-	-0- B	-0-	1497 3	Y	14	13 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1793 R	1793	-0-	-0- B	-0-	1779 3	Y	13	14 1		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873												
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-
02		899 #	656	-0-	-243 B	-1319	656 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -607												
03		899 #	632	-0-	-267 B	-979	632 3	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144												
10		31 #	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-
02		29 #	19	-0-	-10 B	-70	19 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -21												
03		31 #	21	-0-	-10 B	-59	21 3	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893												
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-
02		30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 #	29	-0-	-2 B	-2	29 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
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-
02		232 #	231	-0-	-1 B	-744	231 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -613												
03		248 #	254	-0-	6 B	-125	254 3	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
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-
02		725 #	625	-0-	-100 B	-1777	625 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -619 CANCELLED UNDERAGE -> -1158												
03		744 #	591	-0-	-153 B	-772	591 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
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-
02		812 #	576	-0-	-236 B	-1617	576	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -664 CANCELLED UNDERAGE -> -953										
03		837 #	669	-0-	-168 B	-832	669	3		N	-0-	-0-

TUBB, J. B. C												
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
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-
02		321 R	604	-0-	283 B	-0-	604	3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		580 R	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
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-
02		725 #	631	-0-	-94 B	-1731	631	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -1097										
03		775 #	634	-0-	-141 B	-775	634	3		N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
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-
02		580 #	365	-0-	-215 B	-1461	365	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -793 CANCELLED UNDERAGE -> -668										
03		589 #	394	-0-	-195 B	-988	394	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												
10		124 #	441	-0-	317 B	-16	410	3	31	9	Y	28
11		254 R	270	-0-	16 B	-0-	244	3	26	9	Y	24
12		664 R	664	-0-	-0- B	-0-	632	3	32	9	Y	29
01		556 R	556	-0-	-0- B	-0-	525	3	31	9	Y	28
02		542 R	542	-0-	-0- B	-0-	513	3	29	9	Y	26
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		743 R	743	-0-	-0- B	-0-	701	3	42	9	Y	38

JUDKINS GAS UNIT I												
WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	261 #	273	-0-	12 B	-419	273	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-282	CANCELLED UNDERAGE ->	-137					
03	310 #	294	-0-	-16 B	-298	294	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889			
10	93 #	92	-0-	-1 B	-332	60	3	32	9	Y	29
11	130 R	462	-0-	332 B	-0-	436	3	26	9	Y	24
12	610 R	610	-0-	-0- B	-0-	578	3	32	9	Y	29
01	93 #	57	-0-	-36 B	-36	26	3	31	9	Y	28
02	348 #	53	-0-	-295 B	-331	24	3	29	9	Y	26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-331							
03	31 #	85	-0-	54 B	-277	55	3	30	9	Y	27

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
10	1271 #	1243	-0-	-28 B	-957	1243	3			N	-0-
11	1230 #	1141	-0-	-89 B	-1046	1141	3			N	-0-
12	1271 #	1031	-0-	-240 B	-1286	1031	3			N	-0-
01	1271 #	1022	-0-	-249 B	-1535	1022	3			N	-0-
02	1189 #	978	-0-	-211 B	-1746	978	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-957	CANCELLED UNDERAGE ->	-789					
03	1240 #	1031	-0-	-209 B	-1166	1031	3			N	-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333			
10	651 #	421	-0-	-230 B	-601	421	3			Y	-0-
11	630 #	372	-0-	-258 B	-859	372	3			Y	-0-
12	651 #	404	-0-	-247 B	-1106	404	3			Y	-0-
01	651 #	363	-0-	-288 B	-1394	363	3			Y	-0-
02	493 #	38	-0-	-455 B	-1849	38	3			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1586	CANCELLED UNDERAGE ->	-263					
03	310 #	39	-0-	-271 B	-1857	39	3			Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054			
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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-		
02	87 #	34	-0-	-53 B	-1276	34	3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-679	CANCELLED UNDERAGE ->		-597						
03	93 #	42	-0-	-51 B	-730	42	3	N	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2735 - 2985		
10	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-		
02	1131 #	907	-0-	-224 B	-1113	907	3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-479						
03	1209 #	944	-0-	-265 B	-899	944	3	N	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2710 - 3070		
10	1178 #	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-		
02	1044 #	846	-0-	-198 B	-2726	846	3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-874	CANCELLED UNDERAGE ->		-1852						
03	1085 #	860	-0-	-225 B	-1099	860	3	N	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2680 - 3044		
10	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-		
02	174 #	93	-0-	-81 B	-1109	93	3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-677	CANCELLED UNDERAGE ->		-432						
03	155 #	105	-0-	-50 B	-727	105	3	N	-0-		-0-		

BAKER OPERATING, INC.		046623		WELL #:		2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2656 - 2993
FURR-TUBB													
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		
02	348 #	353	-0-	5 B	-115	353	3	Y	-0-		24		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-53						
03	372 #	375	-0-	3 B	-59	375	3	Y	-0-		24		

FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2689 - 2875		
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		
02	580 #	577	-0-	-3 B	-205	577	3	Y	-0-		54		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-48	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
03	620 #	612	-0-	-8 B	-56	612	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	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
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-
02		2668 #	2650	-0-	-18 B	-1047	2650 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-611	CANCELLED UNDERAGE	->	-436					
03		2852 #	2175	-0-	-677 B	-1288	2175 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A												
10		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-
02		522 #	458	-0-	-64 B	-513	458 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-513								
03		620 #	508	-0-	-112 B	-625	508 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A												
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-
02		754 #	709	-0-	-45 B	-1164	709 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-449	CANCELLED UNDERAGE	->	-715					
03		806 #	772	-0-	-34 B	-483	772 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
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-
02		725 #	674	-0-	-51 B	-2840	674 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1604	CANCELLED UNDERAGE	->	-1236					
03		775 #	876	-0-	101 B	-1503	876 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
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-
02		638 #	547	-0-	-91 B	-652	547 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-225	CANCELLED UNDERAGE	->	-427					
03		682 #	584	-0-	-98 B	-323	584 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	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
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-
02		551 #	349	-0-	-202 B	-731	349 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-484	CANCELLED UNDERAGE ->	-247					
03		589 #	346	-0-	-243 B	-727	346 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												
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-
02		1247 #	1169	-0-	-78 B	-1801	1169 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-791	CANCELLED UNDERAGE ->	-1010					
03		1364 #	1179	-0-	-185 B	-976	1179 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
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-
02		754 #	816	-0-	62 B	-391	816 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-391							
*03		547 R	938	-0-	391 B	-0-	926 2	12 9	Y	11	10 1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
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-
*02		1273 R	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
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					
*02		1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-	1161 2	77 9	Y	70	70 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1953 #	1053	-0-	-900 B	-900	965 2	88 9	Y	80	80 1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
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
02		899 #	854	-0-	-45 B	-1952	825 2	29 9	N	26	25 1	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-822	CANCELLED UNDERAGE ->	-1130					
03		961 #	600	-0-	-361 B	-1183	583 2	17 9	N	15	15 1	3

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	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
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-
02		203 #	226	-0-	23 B	-277	226 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-202					
03		217 #	142	-0-	-75 B	-150	142 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A													
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
02		406 #	363	-0-	-43 B	-1187	349 2	14 9	N	13	13 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-407	CANCELLED UNDERAGE ->		-780					
03		403 #	370	-0-	-33 B	-440	353 2	17 9	N	15	14 1		2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A													
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-
02		1044 #	1041	-0-	-3 B	-2271	1041 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-146	CANCELLED UNDERAGE ->		-2125					
03		1116 #	1100	-0-	-16 B	-162	1100 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													
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
02		783 #	663	-0-	-120 B	-1361	634 2	29 9	Y	26	25 1		3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-847	CANCELLED UNDERAGE ->		-514					
03		775 #	639	-0-	-136 B	-983	622 2	17 9	Y	15	15 1		3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
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-
02		899 #	727	-0-	-172 B	-1047	695 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1047								
03		837 #	901	-0-	64 B	-983	866 2	35 9	Y	32	32 1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
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-
02		812 #	567	-0-	-245 B	-854	567 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-854								
03		992 #	382	-0-	-610 B	-1464	382 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 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
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-
02	638 #	509	-0-	-129 B	-1612	509 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -581 CANCELLED UNDERAGE -> -1031											
03	713 #	778	-0-	65 B	-516	778 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												
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-
*02	2781 R	2781	-0-	-0- B	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2790 #	1561	-0-	-1229 B	-1229	1561 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-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												
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-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
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-
02	1914 #	1917	-0-	3 B	-344	1917 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -344											
03	2170 #	2044	-0-	-126 B	-470	2044 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-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	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
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-
02		3074 #	2851	-0-	-223 B	-4255	2851 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2779 CANCELLED UNDERAGE -> -1476										
03		3255 #	1697	-0-	-1558 B	-4337	1697 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
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	17	15 1		2
01		496 #	503	-0-	7 B	-1152	459 2	44 9	40	39 1		3
02		464 #	446	-0-	-18 B	-1170	403 2	43 9	39	38 1		4
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -348										
03		496 #	467	-0-	-29 B	-851	419 2	48 9	44	43 1		5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
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-
02		493 #	525	-0-	32 B	-511	525 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -337 CANCELLED UNDERAGE -> -174										
03		527 #	552	-0-	25 B	-312	552 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
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-
02		870 #	815	-0-	-55 B	-854	815 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -231 CANCELLED UNDERAGE -> -623										
03		930 #	882	-0-	-48 B	-279	882 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
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-
02		348 #	482	-0-	134 B	-121	482 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -121										
03		558 #	505	-0-	-53 B	-174	505 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
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-
02		1537 #	1663	-0-	126 B	-766	1663 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -766										
03		1798 #	1767	-0-	-31 B	-797	1767 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 #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		551 #	356	-0-	-195 B	-1103	356 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-682	CANCELLED UNDERAGE ->	-421						
03		527 #	174	-0-	-353 B	-1035	174 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A													
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1349						
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174													
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-598						
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
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-
02		899 #	855	-0-	-44 B	-670	855 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->	-570						
03		961 #	913	-0-	-48 B	-148	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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A													
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-368			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-368						
03		0 #	-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. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-735					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-735								
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
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-
02		841 #	832	-0-	-9 B	-1310	832	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-650		CANCELLED UNDERAGE ->	-660								
03		868 #	916	-0-	48 B	-602	916	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950															
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-
02		957 #	749	-0-	-208 B	-208	749	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-208											
03		1023 #	701	-0-	-322 B	-530	701	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930															
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-
02		551 #	162	-0-	-389 B	-1380	162	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-736		CANCELLED UNDERAGE ->	-644								
03		589 #	266	-0-	-323 B	-1059	266	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905															
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7								
03		0 #	-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 #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-153							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
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-
02	1305 #	1141	-0-	-164	B	-2209	1141	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1358	CANCELLED UNDERAGE ->		-851							
03	1302 #	1259	-0-	-43	B	-1401	1259	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-552				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-552							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
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-
*02	716 R	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	683 R	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-950				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-950							
03	0 #	-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 #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		609 #	625	-0-	16 B	-670	625	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-371	CANCELLED UNDERAGE ->		-299							
03		682 #	624	-0-	-58 B	-429	624	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
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-
*02		2105 R	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		2235 R	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998															
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-491					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-491							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5850							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965															
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-
02		609 #	582	-0-	-27 B	-918	582	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-704							
03		651 #	630	-0-	-21 B	-235	630	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005															
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-
02		522 #	455	-0-	-67 B	-2462	455	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-682	CANCELLED UNDERAGE ->		-1780							
03		527 #	482	-0-	-45 B	-727	482	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 #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987												
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
10		1240 #	1052	-0-	-188 B	-1468	961 2	91 9	N	83	82 1	8
11		1140 #	1034	-0-	-106 B	-1574	958 2	76 9	N	69	71 1	6
12		1116 #	955	-0-	-161 B	-1735	933 2	22 9	N	20	24 1	2
01		1116 #	946	-0-	-170 B	-1905	927 2	19 9	N	17	18 1	1
02		1044 #	877	-0-	-167 B	-2072	863 2	14 9	N	13	13 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-901	CANCELLED UNDERAGE ->	-1171					
03		1054 #	841	-0-	-213 B	-1114	824 2	17 9	N	15	14 1	2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994												
10		3007 #	2867	-0-	-140 B	-1000	2845 2	22 9	Y	20	20 1	2
11		2880 #	2629	-0-	-251 B	-1251	2606 2	23 9	Y	21	21 1	2
12		2976 #	2638	-0-	-338 B	-1589	2616 2	22 9	Y	20	20 1	2
01		2852 #	2447	-0-	-405 B	-1994	2432 2	15 9	Y	14	15 1	1
02		2668 #	1668	-0-	-1000 B	-2994	1664 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2313	CANCELLED UNDERAGE ->	-681					
03		2635 #	1127	-0-	-1508 B	-3821	1126 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
10		2108 #	1845	-0-	-263 B	-538	1767 2	78 9	Y	71	70 1	1
11		2010 #	1816	-0-	-194 B	-732	1719 2	97 9	Y	88	88 1	1
12		1953 #	1898	-0-	-55 B	-787	1798 2	100 9	Y	91	91 1	1
01		1860 #	1830	-0-	-30 B	-817	1718 2	112 9	Y	102	102 1	1
02		1769 #	1622	-0-	-147 B	-964	1585 2	37 9	Y	34	34 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-964							
03		1767 #	1772	-0-	5 B	-959	1665 2	107 9	Y	97	97 1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
10		2046 #	632	-0-	-1414 B	-2661	608 2	24 9	Y	22	23 1	-0-
11		1980 #	552	-0-	-1428 B	-4089	528 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
12		2046 #	1775	-0-	-271 B	-4360	1750 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
01		1426 #	936	-0-	-490 B	-4850	916 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
02		696 #	582	-0-	-114 B	-4964	557 2	25 9	Y	23	22 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4964							
03		1767 #	593	-0-	-1174 B	-6138	539 2	54 9	Y	49	49 1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
10		1767 #	1612	-0-	-155 B	-1579	1545 2	67 9	Y	61	61 1	1
11		1650 #	1739	-0-	89 B	-1490	1677 2	62 9	Y	56	56 1	1
12		1643 #	1973	-0-	330 B	-1160	1909 2	64 9	Y	58	58 1	1
01		1643 #	1821	-0-	178 B	-982	1754 2	67 9	Y	61	62 1	-0-
02		1653 #	1745	-0-	92 B	-890	1679 2	66 9	Y	60	60 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-283	CANCELLED UNDERAGE ->	-607					
03		1798 #	1871	-0-	73 B	-210	1827 2	44 9	Y	40	39 1	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
10		527 #	583	-0-	56 B	-2364	538 2	45 9	N	41	41 1	4
11		510 #	694	-0-	184 B	-2180	648 2	46 9	N	42	42 1	4
12		558 #	854	-0-	296 B	-1884	810 2	44 9	N	40	40 1	4
01		589 #	1305	-0-	716 B	-1168	1283 2	22 9	N	20	23 1	1
02		667 #	1427	-0-	760 B	-408	1413 2	14 9	N	13	13 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-101	CANCELLED UNDERAGE ->	-307					
*03		1026 R	1127	-0-	101 B	-0-	1110 2	17 9	N	15	14 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 #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
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
10		992 #	840	-0-	-152 B	-2480	840 2		Y	-0-		-0-
11		930 #	814	-0-	-116 B	-2596	814 2		Y	-0-		-0-
12		899 #	827	-0-	-72 B	-2668	827 2		Y	-0-		-0-
01		868 #	825	-0-	-43 B	-2711	825 2		Y	-0-		-0-
02		812 #	763	-0-	-49 B	-2760	763 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-583	CANCELLED UNDERAGE ->	-2177						
03		837 #	818	-0-	-19 B	-602	818 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
10		1426 #	1340	-0-	-86 B	-595	1340 2		N	-0-		-0-
11		1350 #	1311	-0-	-39 B	-634	1311 2		N	-0-		-0-
12		1364 #	1337	-0-	-27 B	-661	1337 2		N	-0-		-0-
01		1364 #	1329	-0-	-35 B	-696	1329 2		N	-0-		-0-
02		1276 #	1236	-0-	-40 B	-736	1236 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-356	CANCELLED UNDERAGE ->	-380						
03		1364 #	1334	-0-	-30 B	-386	1334 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
10		1023 #	915	-0-	-108 B	-564	915 2		N	-0-		-0-
11		960 #	946	-0-	-14 B	-578	946 2		N	-0-		-0-
12		961 #	959	-0-	-2 B	-580	959 2		N	-0-		-0-
01		930 #	977	-0-	47 B	-533	977 2		N	-0-		-0-
02		928 #	898	-0-	-30 B	-563	898 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-290	CANCELLED UNDERAGE ->	-273						
03		992 #	964	-0-	-28 B	-318	964 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-704			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-704						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4						
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
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	76 9	N	69	61 1	8
02		1305 #	892	-0-	-413 B	-1364	802 2	90 9	N	82	80 1	10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1364								
03		1550 #	754	-0-	-796 B	-2160	691 2	63 9	N	57	61 1	6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		435 #	383	-0-	-52 B	-677	383 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-537	CANCELLED UNDERAGE ->	-140						
03		434 #	396	-0-	-38 B	-575	396 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
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-
02		1218 #	952	-0-	-266 B	-2180	952 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1591	CANCELLED UNDERAGE ->	-589						
03		1302 #	996	-0-	-306 B	-1897	996 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
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-
02		928 #	875	-0-	-53 B	-1435	875 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-811	CANCELLED UNDERAGE ->	-624						
03		1023 #	1044	-0-	21 B	-790	1044 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
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-
02		754 #	713	-0-	-41 B	-639	713 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-329	CANCELLED UNDERAGE ->	-310						
03		806 #	786	-0-	-20 B	-349	786 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
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-
02		638 #	603	-0-	-35 B	-1288	603 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-302	CANCELLED UNDERAGE ->	-986						
03		682 #	656	-0-	-26 B	-328	656 2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2612					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2612								
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095															
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-
02		1073 #	969	-0-	-104 B	-1078	936	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-455		CANCELLED UNDERAGE ->	-623								
03		1054 #	978	-0-	-76 B	-531	943	2	35	9	Y	32	32	1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903															
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->									
03		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															
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-932								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980															
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-
*02		1740 R	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->									
*03		1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02		1653 #	1626	-0-	-27 B	-327	1626 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-48				
03		1767 #	1711	-0-	-56 B	-335	1711 2			N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-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												
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-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1457				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054												
10		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-
*02		372 R	433	-0-	61 B	-0-	400 2	33 9	Y	30	30 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		414 R	414	-0-	-0- B	-0-	379 2	35 9	Y	32	32 1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414												
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-
02		1131 #	-0-	-0-	-1131 B	-6895				Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-6895							
03		217 #	-0-	-0-	-217 B	-7112				Y	7 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 #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076															
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-
*02		1199 R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090															
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-
02		2291 #	1963	-0-	-328 B	-1190	1963	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1190											
03		2418 #	2175	-0-	-243 B	-1433	2175	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		SWR 10	-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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
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-
*02		1699 R	1699	-0-	-0- B	-0-	1655	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1922 #	1812	-0-	-110 B	-110	1770	2	42	9	Y	38	38	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 #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046													
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
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-
02		1276 #	1150	-0-	-126 B	-5158	1118 2	32 9	N	29	29 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1667 CANCELLED UNDERAGE -> -3491											
03		1364 #	1107	-0-	-257 B	-1924	1074 2	33 9	N	30	30 1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964													
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-
02		2726 #	2389	-0-	-337 B	-1307	2389 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1189 CANCELLED UNDERAGE -> -118											
03		3038 #	2380	-0-	-658 B	-1847	2380 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
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-
02		1160 #	994	-0-	-166 B	-5036	961 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1520 CANCELLED UNDERAGE -> -3516											
03		713 #	979	-0-	266 B	-1254	944 2	35 9	Y	32	32 1		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454													
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
02		4669 #	3954	-0-	-715 B	-7993	3892 2	62 9	Y	56	57 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3349 CANCELLED UNDERAGE -> -4644											
03		4433 #	4107	-0-	-326 B	-3675	3984 2	123 9	Y	112	112 1		1

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000													
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
02		2929 #	1841	-0-	-1088 B	-2701	1818 2	23 9	Y	21	23 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2701											
03		3007 #	2058	-0-	-949 B	-3650	2041 2	17 9	Y	15	15 1		2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164													
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-
*02		1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1650 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1613 R	1613	-0-	-0- B	-0-	1573 2	40 9	Y	36	36 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 #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
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		
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-		
*02		211 R	211	-0-	-0- B	-0-	178 2	33 9	Y	30	30 1	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		240 R	240	-0-	-0- B	-0-	205 2	35 9	Y	32	32 1	-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
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	131 2	36 9	Y	33	34 1	-0-		
02		261 #	430	-0-	169 B	-199	397 2	33 9	Y	30	30 1	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-199										
03		651 #	392	-0-	-259 B	-458	357 2	35 9	Y	32	32 1	-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
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-		
*02		188 R	188	-0-	-0- B	-0-	155 2	33 9	Y	30	30 1	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 #	205	-0-	-12 B	-12	170 2	35 9	Y	32	32 1	-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
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-		
02		1885 #	1591	-0-	-294 B	-2313	1591 2		N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1693	CANCELLED UNDERAGE ->	-620								
03		1922 #	1697	-0-	-225 B	-1918	1697 2		N	-0-		-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
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-		
02		1624 #	849	-0-	-775 B	-5887	849 2		N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5778	CANCELLED UNDERAGE ->	-109								
03		1736 #	1333	-0-	-403 B	-6181	1333 2		N	-0-		-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116														
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-		
02		783 #	377	-0-	-406 B	-2020	344 2	33 9	Y	30	30 1	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-895	CANCELLED UNDERAGE ->	-1125								
03		744 #	385	-0-	-359 B	-1254	350 2	35 9	Y	32	32 1	-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684													
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
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
02		3625 #	3057	-0-	-568 B	-5019	3057 2		N	-0-	2 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3696 CANCELLED UNDERAGE -> -1323											
03		3875 #	3651	-0-	-224 B	-3920	3640 2	11 9	N	10	8 1		2
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798													
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-
02		1392 #	1196	-0-	-196 B	-7256	1196 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2881 CANCELLED UNDERAGE -> -4375											
03		1488 #	788	-0-	-700 B	-3581	788 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
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
02		609 #	502	-0-	-107 B	-1455	501 2	1 9	N	1	5 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -362 CANCELLED UNDERAGE -> -1093											
03		651 #	427	-0-	-224 B	-586	427 2		N	-0-			-0-
BURNETT OIL CO., INC. 110016 MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136													
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1317			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1317											
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CALLAHAN LAND COMPANY 123940 BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A													
10		248 #	52	-0-	-196 B	-776	52 3		N	-0-			-0-
11		240 #	77	-0-	-163 B	-939	77 3		N	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4 B	-943	27 3		N	-0-			-0-
01		62 #	425	-0-	363 B	-580	425 3		N	-0-			-0-
02		87 #	575	-0-	488 B	-92	575 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -92											
*03		485 R	577	-0-	92 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758										
TUBB D-2				WELL #:	6	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2764 - 3074	
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
10	62 #	46	-0-	-16 B	-80	46	3		Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-110				Y	-0-				-0-
12	31 #	45	-0-	14 B	-96	45	3		Y	-0-				-0-
01	31 #	37	-0-	6 B	-90	37	3		Y	-0-				-0-
02	29 #	42	-0-	13 B	-77	42	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-77										
03	31 #	43	-0-	12 B	-65	43	3		Y	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
TUBB, J. B. -A-				WELL #:	8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A	
10	1302 #	1128	-0-	-174 B	-518	1128	3		Y	-0-				-0-
11	1260 #	1311	-0-	51 B	-467	1311	3		Y	-0-				-0-
12	1271 #	1316	-0-	45 B	-422	1316	3		Y	-0-				-0-
01	1240 #	1000	-0-	-240 B	-662	1000	3		Y	-0-				-0-
*02	1276 #	941	-0-	-335 B	-997	941	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997										
03	1302 #	1054	-0-	-248 B	-1245	1054	3		Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A	
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31				Y	-0-				-0-
*11	30 #	60	-0-	30 B	-1	60	3		Y	-0-				-0-
*12	146 R	147	-0-	1 B	-0-	147	3		Y	-0-				-0-
*01	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		Y	-0-				-0-
02	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:	18	RRCID ->	048328	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A	
10	62 #	65	-0-	3 B	-2	65	3		Y	-0-				-0-
11	75 R	77	-0-	2 B	-0-	77	3		Y	-0-				-0-
12	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		Y	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62				Y	-0-				-0-
*02	87 #	14	-0-	-73 B	-135	14	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135										
03	62 #	21	-0-	-41 B	-176	21	3		Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A-				WELL #:	14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622 - 2865	
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-
*02	1334 #	1572	-0-	238 B	-2022	1572	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2022										
03	1550 #	1765	-0-	215 B	-1807	1762	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

TUBB, J. B. -A-				WELL #:	17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2710 - 3008	
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-
*02	754 #	585	-0-	-169 B	-169	585	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-169										
03	806 #	306	-0-	-500 B	-669	306	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-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 08/26/1972		TOTAL DEPTH 3000 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
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-
*02		841 #	782	-0-	-59 B	-151	782 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-151								
03		899 #	819	-0-	-80 B	-231	819 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A				
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-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-143						
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859				
10		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-
*02		54 R	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 #	-0-	-0-	-186 B	-186		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916				
10		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-
*02		87 #	193	-0-	106 B	-774	193 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-774						
*03		274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773				
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-
*02		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 #	524	-0-	-65 B	-65	524 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
*02		29 #	709	-0-	680 B	-441	709	3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-441							
*03		389 R	830	-0-	441 B	-0-	830	3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
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-
*02		638 #	224	-0-	-414 B	-1365	224	3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1148	CANCELLED UNDERAGE ->			-217			
03		682 #	818	-0-	136 B	-1012	818	3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
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-
*02		754 #	399	-0-	-355 B	-2141	399	3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2116	CANCELLED UNDERAGE ->			-25			
03		651 #	656	-0-	5 B	-2111	656	3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
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-
*02		464 #	508	-0-	44 B	-2671	508	3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2671							
03		93 #	705	-0-	612 B	-2059	705	3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
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-
*02		783 #	741	-0-	-42 B	-179	741	3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-179							
03		837 #	782	-0-	-55 B	-234	782	3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
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-
*02		926 R	926	-0-	-0 B	-0-	926	3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		908 R	908	-0-	-0 B	-0-	908	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076	
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
10	970 R	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	-0-			-0-
*11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720			-0-			-0-
*12	744 #	598	-0-	-146 B	-866	596	3	2	9	0	-0-
*01	935 R	1801	-0-	866 B	-0-	1795	3	6	9	0	-0-
02	696 #	379	-0-	-317 B	-317	373	3	6	9	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-317							
*03	1006 R	1323	-0-	317 B	-0-	1314	3	9	9	0	-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044			
10	496 #	717	-0-	221 B	-431	717	3	N			-0-
11	510 #	727	-0-	217 B	-214	727	3	N			-0-
12	558 #	595	-0-	37 B	-177	595	3	N			-0-
01	713 #	801	-0-	88 B	-89	801	3	N			-0-
*02	696 #	464	-0-	-232 B	-321	464	3	N			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232		CANCELLED UNDERAGE ->				-89	
03	744 #	585	-0-	-159 B	-391	585	3	N			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
TUBB, J. B. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A			
10	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	Y			-0-
11	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	Y			-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	Y			-0-
01	155 #	101	-0-	-54 B	-54	101	3	Y			-0-
02	174 #	102	-0-	-72 B	-126	102	3	Y			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126							
*03	9 R	135	-0-	126 B	-0-	135	3	Y			-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-

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			
10	682 #	593	-0-	-89 B	-89	593	3	Y			-0-
11	660 #	722	-0-	62 B	-27	722	3	Y			-0-
12	682 #	686	-0-	4 B	-23	686	3	Y			-0-
*01	682 #	678	-0-	-4 B	-27	678	3	Y			-0-
*02	638 #	620	-0-	-18 B	-45	620	3	Y			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45							
*03	622 R	667	-0-	45 B	-0-	667	3	Y			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 050918		COMPL. DATE 07/22/1971		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A			
10	1813 R	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	Y			-0-
11	1716 R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3	Y			-0-
12	1767 #	1714	-0-	-53 B	-53	1714	3	Y			-0-
*01	1798 #	1746	-0-	-52 B	-105	1746	3	Y			-0-
*02	1682 #	1583	-0-	-99 B	-204	1583	3	Y			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204							
*03	1408 R	1612	-0-	204 B	-0-	1612	3	Y			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 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
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-
*02		435 #	436	-0-	1 B	-323	436 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -323										
03		496 #	453	-0-	-43 B	-43	453 3	N	-0-			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
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
*02		522 #	502	-0-	-20 B	-93	502 3	Y	-0-			18
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -93										
*03		443 R	536	-0-	93 B	-0-	536 3	Y	-0-			18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
10		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-
02		1930 R	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2804 R	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 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												
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
02		551 #	675	-0-	124 B	-1364	669 3	6 9 Y	5			87
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -1278										
*03		580 R	666	-0-	86 B	-0-	658 3	8 9 Y	7			94

BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
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
02		435 #	668	-0-	233 B	-519	668 3	Y	-0-			18
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -519										
*03		681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	Y	-0-			18

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
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
02		841 #	439	-0-	-402 B	-2401	439 3	Y	-0-			1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1537 CANCELLED UNDERAGE -> -864										
03		0 #	617	-0-	617 B	-920	617 3	Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
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
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
02		435 #	640	-0-	205 B	-537	639 3	1 9	Y	1		36
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-537					
*03		656 R	656	-0-	-0- B	-0-	652 3	4 9	Y	4		40
FURR, ROY ESTATE OF 291595												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
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-
02		464 # NO RPT		-0-	-464 B	-634			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-535	CANCELLED UNDERAGE ->		-99					
03		496 # NO RPT		-0-	-496 B	-1031			N	NO RPT		-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339												
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
02		174 #	185	-0-	11 B	-87	185 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-16					
03		186 #	198	-0-	12 B	-59	198 3		Y	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
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-
02		232 #	227	-0-	-5 B	-41	227 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-36					
03		248 #	232	-0-	-16 B	-21	232 3		N	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834												
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-
02		812 #	564	-0-	-248 B	-1381	564 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-998	CANCELLED UNDERAGE ->		-383					
03		868 #	750	-0-	-118 B	-1116	750 3		N	-0-		-0-
MILLWEE, JOHN F. 569342												
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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 1	2
02		261 #	242	-0-	-19 B	-181	242 3		Y	-0-		2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-45					
03		279 #	256	-0-	-23 B	-159	254 3	2 9	Y	2	2 1	2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
RAYDEN 695567												
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
02		580 #	480	-0-	-100 B	-916	480	3		N	-0-	19
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -469 CANCELLED UNDERAGE -> -447										
03		651 #	620	-0-	-31 B	-500	620	3		N	-0-	19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		0	-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												
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	6
01		155 #	139	-0-	-16 B	-96	136	3	3 9	Y	3	9
02		145 #	139	-0-	-6 B	-102	130	3	9 9	Y	8	17
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -102										
03		155 #	146	-0-	-9 B	-111	144	3	2 9	Y	2	19

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
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
02		87 #	78	-0-	-9 B	-70	78	3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -70										
03		93 #	86	-0-	-7 B	-77	86	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
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-
02		188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 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	
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
02		1392 #	1559	-0-	167 B	-6580	1559 3		Y	-0-			9
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3932 CANCELLED UNDERAGE -> -2648											
03		1488 #	1702	-0-	214 B	-3718	1702 3		Y	-0-			9
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922													
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
02		1350 R	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		Y	-0-			10
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3		Y	-0-			10
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
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-
02		319 #	868	-0-	549 B	-1790	868 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -1444											
*03		713 R	1059	-0-	346 B	-0-	1059 3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886													
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
02		348 #	364	-0-	16 B	-79	364 3		Y	-0-			9
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -79											
03		372 #	402	-0-	30 B	-49	402 3		Y	-0-			9
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960													
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
02		957 #	920	-0-	-37 B	-516	911 3	9 9	Y	8			22
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -516											
03		713 #	1069	-0-	356 B	-160	1066 3	3 9	Y	3			25

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 -	3128
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	
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-	
02		870 #	13	-0-	-857 B	-14637	13	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2788	CANCELLED UNDERAGE ->	-11849							
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-3718			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	
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	
10		496 #	257	-0-	-239	-0-	240	3	Y	17	9	15	14 1
11		480 #	199	-0-	-281	-0-	186	3	Y	13	9	12	12 1
12		403 #	231	-0-	-172	-0-	202	3	Y	29	9	26	26 1
01		403 #	177	-0-	-226	-0-	151	3	Y	26	9	24	24 1
02		348 #	52	-0-	-296	-0-	38	3	Y	14	9	13	13 1
03		155 #	60	-0-	-95	-0-	39	3	Y	21	9	19	19 1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 -	4046
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		806 #	777	-0-	-29	-0-	777	3	Y	-0-		-0-	
11		950 R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	3	9	3	3 1
12		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	Y	11	9	10	10 1
01		806 #	771	-0-	-35	-0-	771	3	Y	-0-		-0-	
02		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-		-0-	
*03		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	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
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	
10		384 R	384	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	20	9	18	18 1
11		258 R	258	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	28	9	25	25 1
12		434 #	302	-0-	-132	-0-	269	3	Y	33	9	30	30 1
01		434 #	264	-0-	-170	-0-	239	3	Y	25	9	23	23 1
02		406 #	204	-0-	-202	-0-	189	3	Y	15	9	14	14 1
03		372 #	246	-0-	-126	-0-	232	3	Y	14	9	13	14 1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3080	3	Y	329	9	299	294 1
11		2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2692	3	Y	241	9	219	218 1
12		3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	2907	3	Y	211	9	192	200 1
01		2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2840	3	Y	150	9	136	136 1
02		2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	2655	3	Y	140	9	127	126 1
*03		3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	2832	3	Y	180	9	164	164 1

TUBB, J. B. 'C'		WELL #:		13 U	RRCID ->	069026	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 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
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
02	290 #	53	-0-	-237	-0-	38	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	124 #	53	-0-	-71	-0-	39	3	14	9	Y	13	14	1			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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
10	T. A.	2198	-0-	2198	4295	2136	3	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
02	2059 #	1839	-0-	-220	-0-	1753	3	86	9	Y	78	77	1			3
*03	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60	61	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 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
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
*02	640 R	640	-0-	-0-	-0-	611	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	651 #	626	-0-	-25	-0-	609	2	17	9	Y	15	15	1			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		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												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-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												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		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												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		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												
10		1302 #	1017	-0-	-285	-0-	994	2	23	9	Y	21
11		1200 #	923	-0-	-277	-0-	901	2	22	9	Y	20
12		1147 #	970	-0-	-177	-0-	947	2	23	9	Y	21
01		1116 #	937	-0-	-179	-0-	916	2	21	9	Y	19
02		957 #	853	-0-	-104	-0-	852	2	1	9	Y	1
03		1023 #	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	Y	14

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
10		3348 #	2524	-0-	-824	-0-	2524	2			Y	-0-
11		3120 #	2410	-0-	-710	-0-	2410	2			Y	-0-
12		3100 #	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			Y	-0-
01		2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-
*02		2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-
*03		2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2			-0-
11		2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2			-0-
12		1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			-0-
01		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			-0-
*02		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			-0-
03		2139 #	1897	-0-	-242	-0-	-0-	1897	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120												
10	581	R	581	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2	2	4	-0-
								36	9			
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	-0-
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			-0-
01	341	#	336	-0-	-5	-0-	-0-	309	2	27	4	-0-
02	319	#	195	-0-	-124	-0-	-0-	170	2	25	9	-0-
03	589	#	77	-0-	-512	-0-	-0-	33	2	44	9	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277												
10	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N		-0-
11	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-			N		-0-
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N		-0-
01	1426	#	145	-0-	-1281	-0-	-0-	145	2			-0-
*02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	9	-0-
*03	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	43	9	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
10	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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	Y	-0-			-0-
11	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	Y	-0-			-0-
12	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	Y	-0-			-0-
01	3090	R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3	Y	-0-			-0-
*02	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	Y	-0-			-0-
*03	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

10	868	#	794	-0-	-74	-0-	794	3	Y	-0-			-0-
11	840	#	785	-0-	-55	-0-	785	3	Y	-0-			-0-
12	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	3	Y	-0-			-0-
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	825	3	Y	-0-			-0-
*02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-			-0-
*03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
12	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-			-0-
01	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	Y	-0-			-0-
*02	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	Y	-0-			-0-
*03	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

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	N	160	149	0	11
*02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	47	3	N	206	211	0	6
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	6	0	-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235										
BARNESLEY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	9	43
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	Y	10	53
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	27	80
*01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	15	64 1 31
*02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	9	40
*03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	13	53

BARNESLEY "D"		WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 -		2914		
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-	
*02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	-0-	
*03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	-0-	

BARNESLEY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 -		2944		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A				
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 11										
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	
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-	28	
*03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-	28	

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 12		RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 -		2853		
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
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1	95
*03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3	98

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 -		2778
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	
02	1392 #	1269	-0-	-123	-0-	1269	3		N	-0-	173	
03	1457 #	1386	-0-	-71	-0-	1386	3		N	-0-	173	

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710															
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1523	2	94	9	Y	85	149	1	107 5
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
02		440 R	440	-0-	-0-	-0-	258	2	182	9	Y	165	142	1	166
03		1116 #	569	-0-	-547	-0-	299	2	270	9	Y	245	298	1	113

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
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	26
01	SWR	10	2822	-0-	2822	65126	2706	2	116	9	Y	105	113	1	18
02	SWR	10	2424	-0-	2424	67550	2327	2	97	9	Y	88	83	1	23
03	SWR	10	2909	-0-	2909	70459	2793	2	116	9	Y	105	108	1	21

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098															
10		2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2285	2	11	9	Y	10	23	1	16 5
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
02		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1487	2	46	9	Y	42	28	1	35
03		1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1614	2	41	9	Y	37	51	1	21

MARTIN, JIMMY INC 530596															
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730															
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 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02		261 #	118	-0-	-143	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03		279 #	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-			-0-

RAYDEN 695567															
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440															
10		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			122
11		360 #	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-			122
12		372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			122
01		372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			122
02		348 #	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-			122
03		372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470															
BARNESLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
BARNESLEY		WELL #:		4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
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	
10		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-			-0-
11		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-			-0-
12		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 3	Y	-0-			-0-
01		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3	Y	-0-			-0-
02		377 #	373	-0-	-4	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
03		434 #	389	-0-	-45	-0-	389 3	Y	-0-			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683								
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	695	-0-	695	1345	695 2	Y	-0-			-0-
11		2003 R	658	-0-	-1345	-0-	658 2	Y	-0-			-0-
12		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-			-0-
01		713 #	698	-0-	-15	-0-	698 2	Y	-0-			-0-
02		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2	Y	-0-			-0-
*03		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	924	463 2	Y	-0-			177
11		1371 R	447	-0-	-924	-0-	438 2	9 9 Y	8			185
12		451 R	451	-0-	-0-	-0-	442 2	9 9 Y	8			193
01		481 R	481	-0-	-0-	-0-	466 2	15 9 Y	14			207
02		452 R	452	-0-	-0-	-0-	437 2	15 9 Y	14			221
*03		475 R	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9 Y	6	1 8		226

BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
10		465 #	433	-0-	-32	-0-	433 2	Y	-0-			17
11		450 #	406	-0-	-44	-0-	404 2	2 9 Y	2			19
12		465 #	423	-0-	-42	-0-	422 2	1 9 Y	1			20
01		434 #	424	-0-	-10	-0-	422 2	2 9 Y	2			22
02		406 #	378	-0-	-28	-0-	376 2	2 9 Y	2			24
*03		444 R	444	-0-	-0-	-0-	442 2	2 9 Y	2			26

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
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
02		406 #	382	-0-	-24	-0-	376 2	6 9 Y	5			56
*03		444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9 Y	3			59

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

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	6
01	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	3		Y	-0-	6
02	551 #	248	-0-	-303	-0-	248	3		Y	-0-	6
03	589 #	213	-0-	-376	-0-	213	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	
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	22
01	744 #	402	-0-	-342	-0-	384	3	18 9	Y	16	38
02	696 #	60	-0-	-636	-0-	34	3	26 9	Y	24	62
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	14	76

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
10	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	6
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	288	3	3 9	Y	3	9
02	348 #	324	-0-	-24	-0-	324	3		Y	-0-	9
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3		Y	-0-	9

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
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
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-	1
*03	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	
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	16
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3 9	Y	3	19
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-	19
*03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	19

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196	
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	4
01	1581 #	1305	-0-	-276	-0-	1305	3		Y	-0-	4
02	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		Y	-0-	4
03	1457 #	1210	-0-	-247	-0-	1210	3		Y	-0-	4

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)										80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION										027200							
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										109336						CNTY: CRANE	
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592	
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-	
*02		969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-					-0-	
*03		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (TUBB)										80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION										027200							
TUBB, J. B. -B-										WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

TUBB, J. B. "B"										WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383	
10		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	
02		905 R	905	-0-	-0-	-0-	876	3	29 9	Y	26	26	1			1	
03		403 #	371	-0-	-32	-0-	313	3	58 9	Y	53	52	1			2	

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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
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-
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1419	3	124	9	Y	113	113	1			4
11	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1283	3	107	9	Y	97	96	1			5
12	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1356	3	108	9	Y	98	101	1			2
01	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1491	3	97	9	Y	88	87	1			3
02	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1265	3	114	9	Y	104	103	1			4
*03	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1196	3	87	9	Y	79	80	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	461	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	479 R	479	-0-	-0-	-0-	447	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	458	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	383	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	651 #	463	-0-	-188	-0-	461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

10	93 #	82	-0-	-11	-0-	25	3	57	9	Y	52	51	1			2
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	116	3	26	9	Y	24	25	1			1
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	304	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	534	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	587	3	29	9	Y	26	26	1			1
*03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	613	3	30	9	Y	27	27	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	349	3	28	9	Y	25	24	1			1
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15	14	1			1
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	14	1			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
10	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
11	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
01	3764 R	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
02	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
*03	3981 R	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
10	2139 #	1389	-0-	-750	-0-	-0-	1355	2	34	9	N	31	33	1			5
11	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2	58	9	N	53	50	1			8
12	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2	47	9	N	43	44	1			7
01	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	2	83	9	N	75	75	1			7
*02	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2	85	9	N	77	74	1			10
*03	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	37	9	N	34	38	1			6

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
10	744 #	543	-0-	-201	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	720 #	570	-0-	-150	-0-	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	713 #	403	-0-	-310	-0-	-0-	388	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	589 #	558	-0-	-31	-0-	-0-	530	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	551 #	487	-0-	-64	-0-	-0-	458	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	-0-	433	2	17	9	Y	15	15	1			3

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
10	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
12	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
01	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
*02	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
*03	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*03	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

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	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
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
*01	426 R	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
*02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
*03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

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
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	841 #	752	-0-	-89	-0-	740	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	868 #	835	-0-	-33	-0-	809	2	26	9	N	24	24	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	213	2	86	9	N	78	77	1			1
*02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	475	2	62	9	N	56	56	1			1
*03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	445	2	112	9	N	102	102	1			1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334															
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
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-
02		58 #	54	-0-	-4	-0-	28	2	26	9	Y	24	23	1	1
*03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	26	2	36	9	Y	33	34	1	-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
BURNETT OIL CO., INC. 110016															
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388															
10		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	403	2671	2	832	9	Y	756	746	0	19
*01		3100 N	2913	-0-	-187	216	2500	2	413	9	Y	375	385	0	9
*02		2900 N	2825	-0-	-75	141	2407	2	418	9	Y	380	380	0	9
*03		1718 N	1577	-0-	-141	-0-	1233	2	344	9	Y	313	316	0	6

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION 027200															
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719															
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
02		377 N	67	-0-	-310	-0-	38	3	29	9	Y	26	27	1	1
03		403 N	65	-0-	-338	-0-	39	3	26	9	Y	24	24	1	1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485															
10		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-
02		754 N	750	-0-	-4	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03		806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488															
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-
*02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03		868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470															
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-
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	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 #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380		
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
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-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498		
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-
02	609 N	542	-0-	-67	-0-	542 2	N	-0-		-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395		
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-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442		
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-
02	348 N	287	-0-	-61	-0-	287 2	N	-0-		-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410		
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-
02	841 N	794	-0-	-47	-0-	794 2	N	-0-		-0-
03	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561		
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-
02	1015 N	968	-0-	-47	-0-	968 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 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 #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-
11		600 N	544	-0-	-56	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
12		620 N	516	-0-	-104	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-
02		522 N	489	-0-	-33	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-
03		527 N	502	-0-	-25	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518												
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-
11		510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
12		496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
01		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-
02		464 N	445	-0-	-19	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
03		465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458												
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-
02		203 N	173	-0-	-30	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	Y	-0-	-0-
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-	-0-
*02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-	-0-
03		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-	-0-
12		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-	-0-
01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-
02		2204 X	1093	-0-	-1111	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-
03		2356 X	1117	-0-	-1239	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404												
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-	-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-	-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-	-0-
01		1023 N	938	-0-	-85	-0-	-0-	938	2	Y	-0-	-0-
02		928 N	863	-0-	-65	-0-	-0-	863	2	Y	-0-	-0-
03		961 N	910	-0-	-51	-0-	-0-	910	2	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736												
10		868 N	772	-0-	-96	-0-	-0-	772	2	Y	-0-	-0-
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	-0-	849	2	Y	-0-	-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-	-0-
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-	-0-
02		812 N	733	-0-	-79	-0-	-0-	733	2	Y	-0-	-0-
03		868 N	804	-0-	-64	-0-	-0-	804	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 #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658														
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	EOM BALANCE
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-
02	1943 N	1886	-0-	-57	-0-	1886	2			Y	-0-			-0-
03	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424														
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-
02	1218 N	1185	-0-	-33	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
03	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596														
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-
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556														
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-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516														
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-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	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 #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		1914 N	1763	-0-	-151	-0-			1763	2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1867	-0-	-148	-0-			1867	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550															
10		1488 N	1448	-0-	-40	-0-			1448	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1364	-0-	-46	-0-			1364	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1355	-0-	-133	-0-			1355	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1291	-0-	-166	-0-			1291	2	N	-0-			-0-
02		1305 N	438	-0-	-867	-0-			438	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648															
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-			2230	2	N	-0-			-0-
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-			2120	2	N	-0-			-0-
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-			2153	2	N	-0-			-0-
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-			2121	2	N	-0-			-0-
*02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-			1965	2	N	-0-			-0-
*03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-			2072	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580															
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-			481	2	Y	-0-			-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-			461	2	Y	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-			472	2	Y	-0-			-0-
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-			464	2	Y	-0-			-0-
*02		432 N	432	-0-	-0-	-0-			432	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	268	-0-	-166	-0-			268	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415															
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			1212	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-			1166	2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1195	-0-	-14	-0-			1195	2	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1161	-0-	-48	-0-			1161	2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	1074	-0-	-57	-0-			1074	2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1077	-0-	-132	-0-			1077	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510															
10		837 N	816	-0-	-21	-0-			816	2	N	-0-			-0-
11		810 N	781	-0-	-29	-0-			781	2	N	-0-			-0-
12		837 N	796	-0-	-41	-0-			796	2	N	-0-			-0-
01		806 N	787	-0-	-19	-0-			787	2	N	-0-			-0-
02		754 N	730	-0-	-24	-0-			730	2	N	-0-			-0-
03		806 N	767	-0-	-39	-0-			767	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692															
10		4278 X	3502	-0-	-776	-0-			3502	2	Y	-0-			-0-
11		4140 X	3029	-0-	-1111	-0-			3029	2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	3415	-0-	-429	-0-			3415	2	Y	-0-			-0-
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-			5014	2	Y	-0-			-0-
*02		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-			4507	2	Y	-0-			-0-
*03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-			4276	2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1073 N	1070	-0-	-3	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	3	4	9	N	4					16

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

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
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					4
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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

LEA, P. J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585												
LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496				
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	
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575				
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5	-0-	7	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	-0-	9	
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1	5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	

LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536				
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5	-0-	7	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	-0-	9	
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1	5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622				
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	403	N	2	-0-	-401	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	348	N	5	-0-	-343	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403 - 2515				
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
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
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-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
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-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
10	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-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
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-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
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-
02	174 N	26	-0-	-148	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
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-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 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 #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610															
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730															
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516															
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510															
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	240 N	119	-0-	-121	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	310 N	50	-0-	-260	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616															
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	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 #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741		
10	868 N	355	-0-	-513	-0-	355 3		N	-0-	-0-
11	900 N	263	-0-	-637	-0-	263 3		N	-0-	-0-
12	651 N	119	-0-	-532	-0-	119 3		N	-0-	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572		
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-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950		
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-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594		
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-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730		
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-
02	261 N	125	-0-	-136	-0-	125 3		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
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-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	132	-0-	-129	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
10	806 N	545	-0-	-261	-0-	545 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	35	-0-	-805	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	688 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
10	713 N	361	-0-	-352	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		027200									
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 251		RRCID -> 158291		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290			
M	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	
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2815 3	31 9	Y	28	28 1	1
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2243 3	26 9	Y	24	24 1	1
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1701 3	32 9	Y	29	29 1	1
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1843 3	31 9	Y	28	28 1	1
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1685 3	29 9	Y	26	26 1	1
*03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2265 3	30 9	Y	27	27 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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #: 1256		RRCID -> 108362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623		
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
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-	6
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 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		
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-
02	4060 X	3722	-0-	-338	-0-	3722 3		N	-0-	-0-
03	4247 X	4028	-0-	-219	-0-	4028 3		N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		148113									
		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A			
10	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6075 3	8 9	N	7	6 1	2
11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5884 3	11 9	N	10	10 1	2
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6110 3	13 9	N	12	12 1	2
*01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6120 3	14 9	N	13	12 1	3
*02	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5990 3	11 9	N	10	10 1	3
*03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6290 3	18 9	N	16	15 1	4

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		1481113									
ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*02	1653 N	1650	-0-	-3	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	N/A	
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-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	3100 N	6364	-0-	3264	5796	6364	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	4689	-0-	1689	7485	4689	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-
*02	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3		N	-0-			-0-
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3		N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		WELL #:		614609	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5080 - 5460	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	171320	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6365 - 6393	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641	
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-	129 1		27
11	3000 N	3210	-0-	210	210	3210	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3886	-0-	786	996	3856	2	30 9	Y	27			27
01	3100 N	3774	-0-	674	1670	3774	2		Y	-0-			27
02	3324 X	1654	-0-	-1670	-0-	1654	2		Y	-0-			27
03	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2		Y	-0-			27

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 6638 - 8300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-		-0-

RAYDEN				695567							
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A	
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-
02	464 N	250	-0-	-214	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A	
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-
02	609 N	507	-0-	-102	-0-	507	3	N	-0-		-0-
03	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
ESTES, W. A.		WELL #:		65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF. N/A	
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A	
10	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-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440										
WRISTEN BROS.		WELL #: 99		RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
M	O	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
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-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044			
10	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-
*02	696 N	654	-0-	-42	-0-	654	3		N	-0-		-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996			
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-
*02	7482 X	7169	-0-	-313	-0-	7169	3		Y	-0-		-0-
03	8060 X	6583	-0-	-1477	-0-	6583	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971			TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971			TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715				
10	SWR 10	-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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	53	52	1	6
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	58	1	6

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		4176 X	4018	-0-	-158	-0-		4018	2	Y	-0-			-0-
03		4464 X	4371	-0-	-93	-0-		4371	2	Y	-0-			-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 JONES ENERGY, LLC 441132
 KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	1134	-0-	-1966	-0-	15084	13	1	N	-0-			-0-
11		3000 N	1120	-0-	-1880	-0-	13204	15	1	N	-0-			-0-
12		3100 N	824	-0-	-2276	-0-	10928	12	1	N	-0-			-0-
01		3100 N	747	-0-	-2353	-0-	8575	10	1	N	-0-			-0-
*02		2900 N	26	-0-	-2874	-0-	5701	26	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5701			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
03		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

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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		29605 X	21699	-0-	-7906	-0-		21447	2	Y	229	231	0	3 8 5
11		28650 X	22136	-0-	-6514	-0-		21778	2	Y	325	321	0	4 8 5
12		30597 X	22579	-0-	-8018	-0-		22215	2	Y	331	330	0	6
01		30597 X	16934	-0-	-13663	-0-		16674	2	Y	236	238	0	1 8 3
02		28797 X	14926	-0-	-13871	-0-		14482	2	Y	404	398	0	1 8 8
03		22878 X	11637	-0-	-11241	-0-		11332	2	Y	277	278	0	2 8 5

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		29264 X	18647	-0-	-10617	-0-		17463	2	N	1076	1109	1	6 8 299
11		28320 X	4938	-0-	-23382	-0-		4688	2	N	227	322	1	3 8 201
12		23002 X	4679	-0-	-18323	-0-		4380	2	N	272			473
01		21421 X	9860	-0-	-11561	-0-		9047	2	N	739	731	1	1 8 480
02		20039 X	5394	-0-	-14645	-0-		4988	2	N	369	548	1	6 8 295
03		18662 X	2356	-0-	-16306	-0-		2352	2	N	4			299

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ANDERSON 2														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000														
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	M	AMT	CODE	
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
02		553 N	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-		568
*03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1452 2	627 9			N	570	536 1	591

BLACKTIP STATE A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1063 2	876 9			N	796	732 1	666
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	1664 2	1041 9			N	946	913 1	696
12		3100 N	3719	-0-	619	619	2940 2	779 9			N	708	564 1	839
01		3100 N	5154	-0-	2054	2673	4277 2	877 9			N	797	1229 1	402
02		2900 N	6003	-0-	3103	5776	5099 2	904 9			N	822	900 1	320
*03		11573 X	5797	-0-	-5776	-0-	4884 2	913 9			N	830	722 1	421

SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
10		37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	37137 2	699 9			Y	635	633 0	13
11		32400 X	24368	-0-	-8032	-0-	23830 2	538 9			Y	489	489 0	8
12		31186 X	17575	-0-	-13611	-0-	17254 2	321 9			Y	292	293 0	6
01		37851 X	16233	-0-	-21618	-0-	16015 2	218 9			Y	198	200 0	3
02		35409 X	16511	-0-	-18898	-0-	15768 2	743 9			Y	675	662 0	13
03		37851 X	14703	-0-	-23148	-0-	14598 2	105 9			Y	95	102 0	2

BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
10		31310 X	13303	-0-	-18007	-0-	12651 2	652 9			Y	593	599 0	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
02		15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14717 2	645 9			Y	586	584 0	11
*03		23913 X	23913	-0-	-0-	-0-	23032 2	881 9			Y	801	795 0	15

SEVENGILLS 54-2-7														
WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		11397 X	9672	-0-	-1725	-0-	9162	2	510	9	Y	464	461	0	9
03		13764 X	11857	-0-	-1907	-0-	11317	2	540	9	Y	491	491	0	9

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817															
10		21700 X	8521	-0-	-13179	-0-	8326	2	195	9	Y	177	172	0	4
11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4946	2	191	9	Y	174	175	0	3
12		2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	1281	2	149	9	Y	135	135	0	3
01		8525 X	5624	-0-	-2901	-0-	5253	2	371	9	Y	337	336	0	4
02		7975 X	568	-0-	-7407	-0-	327	2	241	9	Y	219	219	0	4
03		8525 X	6	-0-	-8519	-0-	6	2			Y	-0-	4	0	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048															
10		30008 X	14876	-0-	-15132	-0-	14416	2	460	9	Y	418	424	0	9
11		29040 X	21717	-0-	-7323	-0-	21243	2	474	9	Y	431	432	0	7
12		21266 X	3609	-0-	-17657	-0-	3486	2	123	9	Y	112	117	0	2
01		21266 X	21152	-0-	-114	-0-	20591	2	561	9	Y	510	505	0	7
02		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	25345	2	746	9	Y	678	671	0	13
*03		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	22854	2	617	9	Y	561	563	0	10

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550															
10		14074 X	11074	-0-	-3000	-0-	10710	2	364	9	Y	331	341	0	7
11		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	22110	2	773	9	Y	703	698	0	11
12		22258 X	11217	-0-	-11041	-0-	10866	2	351	9	Y	319	324	0	6
01		22258 X	6722	-0-	-15536	-0-	6416	2	306	9	Y	278	280	0	4
02		22127 X	48	-0-	-22079	-0-	38	2	10	9	Y	9	13	0	-0-
03		23653 X	9879	-0-	-13774	-0-	9287	2	592	9	Y	538	527	0	10

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002	-	12975		
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
10		93468 X	24822	-0-	-68646	-0-	24085	2	737	9	Y	670	680	0	1 8	14
11		23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			Y	-0-	14	0		-0-
12		32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	31618	2	408	9	Y	371	364	0		7
01		28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27472	2	1035	9	Y	941	935	0		13
02		26448 X	17506	-0-	-8942	-0-	16887	2	619	9	Y	563	564	0	1 8	11
03		32023 X	20820	-0-	-11203	-0-	19920	2	900	9	Y	818	813	0	1 8	15

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358	-	12097		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295	-	11993		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563	-	11925		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830	-	13004		
10		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-
02		14616 X	7054	-0-	-7562	-0-	6506	2	548	9	Y	498	487	0	2 8	9
03		15624 X	14837	-0-	-787	-0-	14397	2	440	9	Y	400	399	0	3 8	7

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460	-	13140		
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-
02		10585 X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-				-0-
03		11315 X	10065	-0-	-1250	-0-	9626	2	439	9	Y	399	390	0	2 8	7

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	-	12877		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
02		8874 X	2261	-0-	-6613	-0-	1945	2	316	9	Y	287	284	0		5
03		9486 X	3356	-0-	-6130	-0-	3185	2	171	9	Y	155	157	0		3

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938																
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
02		21866 X	18201	-0-	-3665	-0-	17433	2	768	9	Y	698	693	0	1 8	13
03		21018 X	20773	-0-	-245	-0-	20074	2	699	9	Y	635	635	0	1 8	12

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750																
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
02		33553 X	27334	-0-	-6219	-0-	26512	2	822	9	Y	747	739	0	1 8	14
03		35867 X	29077	-0-	-6790	-0-	27443	2	1634	9	Y	1485	1470	0	1 8	28

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703																
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
02		40339 X	28324	-0-	-12015	-0-	27764	2	560	9	Y	509	507	0	1 8	10
03		43121 X	33850	-0-	-9271	-0-	32788	2	1062	9	Y	965	956	0	1 8	18

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080																
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
02		42282 X	33889	-0-	-8393	-0-	33161	2	728	9	Y	662	660	0	1 8	12
03		41137 X	40374	-0-	-763	-0-	39552	2	822	9	Y	747	743	0	2 8	14

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637																
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
02		25404 X	-0-	-0-	-25404	-0-					Y	3	11	0		-0-
03		24955 X	342	-0-	-24613	-0-	266	2	76	9	Y	69	68	0		1

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950																
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-
02		23461 X	6901	-0-	-16560	-0-	6353	2	548	9	Y	498	487	0	2 8	9
03		23467 X	14212	-0-	-9255	-0-	13772	2	440	9	Y	400	399	0	3 8	7

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02		9947 X	-0-	-0-	-9947	-0-					Y	-0-	-0-	
03		10633 X	8036	-0-	-2597	-0-	7597	2	439	9	Y	399	390 0 2 8 7	

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065														
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-	
02		13717 X	6018	-0-	-7699	-0-	5471	2	547	9	Y	497	486 0 2 8 9	
03		14663 X	12300	-0-	-2363	-0-	11860	2	440	9	Y	400	399 0 3 8 7	

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
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-	
02		17545 X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-	-0-	
03		17453 X	14400	-0-	-3053	-0-	13959	2	441	9	Y	401	390 0 4 8 7	

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950														
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-	
02		14529 X	5050	-0-	-9479	-0-	4503	2	547	9	Y	497	486 0 2 8 9	
03		14849 X	10407	-0-	-4442	-0-	9967	2	440	9	Y	400	399 0 3 8 7	

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
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-	
02		26448 X	-0-	-0-	-26448	-0-					Y	1	1 8 -0-	
03		27404 X	7342	-0-	-20062	-0-	7261	2	81	9	Y	74	68 0 5 8 1	

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891														
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	
02		18270 X	16896	-0-	-1374	-0-	16386	2	510	9	Y	464	456 0 8 8 8	
03		25947 X	4014	-0-	-21933	-0-	3935	2	79	9	Y	72	76 0 3 8 1	

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188														
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-	
02		28826 X	28	-0-	-28798	-0-	20	2	8	9	Y	7	1 8 -0-	
03		21948 X	334	-0-	-21614	-0-	258	2	76	9	Y	69	68 0 1	

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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
02		15428 X	7555	-0-	-7873	-0-	7051	2	504	9	Y	458	456	0	2	8	8
03		12183 X	191	-0-	-11992	-0-	115	2	76	9	Y	69	76	0			1
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371																	
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
02		57130 X	53723	-0-	-3407	-0-	51900	2	1823	9	Y	1657	1646	0	4	8	31
*03		67607 X	67607	-0-	-0-	-0-	65970	2	1637	9	Y	1488	1484	0	7	8	28
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420																	
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
02		64583 X	62439	-0-	-2144	-0-	61181	2	1258	9	Y	1144	1133	0	5	8	21
03		75764 X	69857	-0-	-5907	-0-	68368	2	1489	9	Y	1354	1342	0	8	8	25
SEVINGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																	
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
02		68150 X	39903	-0-	-28247	-0-	39041	2	862	9	Y	784	778	0	3	8	15
03		72850 X	53445	-0-	-19405	-0-	52293	2	1152	9	Y	1047	1036	0	7	8	19
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																	
10		41044 X	35903	-0-	-5141	-0-	626	1	34217	2	Y	964	951	0	15	8	20
							1060	9									
11		39720 X	28261	-0-	-11459	-0-	518	1	26648	2	Y	995	963	0	37	8	15
							1095	9									
12		41044 X	28908	-0-	-12136	-0-	678	1	26946	2	Y	1167	1153	0	7	8	22
							1284	9									
01		35898 X	31824	-0-	-4074	-0-	778	1	29821	2	Y	1114	1087	0	35	8	14
							1225	9									
02		33582 X	22065	-0-	-11517	-0-	730	1	20193	2	Y	1038	979	0	55	8	18
							1142	9									
03		35898 X	27104	-0-	-8794	-0-	559	1	25177	2	Y	1244	1201	0	39	8	22
							1368	9									
MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328																	
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
02		54494 X	54494	-0-	-0-	-0-	53470	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03		63643 X	57975	-0-	-5668	-0-	56997	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
MDJ 54-1-30				WELL #:	1HS	RRCID ->	273717	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9497	-	13187				
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	
02		57532 X	57532	-0-	-0-	-0-		56507	2	1025	9	Y	932	923	0	6	8	17	
03		67642 X	61749	-0-	-5893	-0-		60769	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16	
MDJ 54-1-30				WELL #:	6HS	RRCID ->	273927	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9012	-	12873				
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	
02		52033 X	52033	-0-	-0-	-0-		51009	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17	
03		57474 X	55984	-0-	-1490	-0-		55006	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16	
MDJ 55-1-24				WELL #:	1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9483	-	13150				
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	
02		52055 X	44804	-0-	-7251	-0-		43471	2	1333	9	Y	1212	1198	0	7	8	23	
03		57753 X	32090	-0-	-25663	-0-		31222	2	868	9	Y	789	790	0	7	8	15	
MDJ 54-1-30				WELL #:	4HS	RRCID ->	273931	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8858	-	12908				
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	
02		55032 X	55032	-0-	-0-	-0-		54008	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17	
03		64263 X	58549	-0-	-5714	-0-		57569	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16	
MDJ 55-1-24				WELL #:	4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781	-	13010				
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	
02		67048 X	55722	-0-	-11326	-0-		54603	2	1119	9	Y	1017	1005	0	8	8	19	
03		77283 X	33901	-0-	-43382	-0-		33440	2	461	9	Y	419	421	0	9	8	8	
MDJ 55-1-24				WELL #:	6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8910	-	12960				
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	
02		53563 X	49442	-0-	-4121	-0-		48569	2	873	9	Y	794	765	0	26	8	14	
03		62589 X	34246	-0-	-28343	-0-		33709	2	537	9	Y	488	469	0	24	8	9	
THRESHER 54-1-19				WELL #:	6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9291	-	13943				
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	
02		91002 X	71241	-0-	-19761	-0-		69588	2	1653	9	Y	1503	1481	0	17	8	28	
03		88846 X	69807	-0-	-19039	-0-		68248	2	1559	9	Y	1417	1391	0	28	8	26	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SILVERTIP 76-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH		9525 PERF. 9683		- 13593		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1189	1	15547	2	N	1195	1666	1	7 8 394
11	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1190	1	16990	2	N	3850	3448	1	44 8 752
12	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1005	1	14861	2	N	1029	1463	1	1 8 317
01	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1267	1	15863	2	N	178	338	1	28 8 129
02	25694 X	15672	-0-	-10022	-0-	868	1	12546	2	N	2053	1980	1	13 8 189
03	23157 X	6037	-0-	-17120	-0-	414	1	5433	2	N	173	185	1	4 8 173
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH		8784 PERF. 9021		- 13321		
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	246	1	134	2	N	8	8	8	101
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			101
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			101
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH		8583 PERF. 9046		- 13806		
10	87079 X	73391	-0-	-13688	-0-	71064	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2 8 45
11	92606 X	92606	-0-	-0-	-0-	90411	2	2195	9	Y	1995	1989	0	20 8 31
12	97816 X	97816	-0-	-0-	-0-	95660	2	2156	9	Y	1960	1950	0	4 8 37
01	100280 X	100280	-0-	-0-	-0-	98410	2	1870	9	Y	1700	1709	0	5 8 23
02	95283 X	95283	-0-	-0-	-0-	93635	2	1648	9	Y	1498	1481	0	12 8 28
03	97805 X	93382	-0-	-4423	-0-	91832	2	1550	9	Y	1409	1391	0	20 8 26
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8944		- 13582		
10	46376 X	44150	-0-	-2226	-0-	1233	1	40156	2	Y	2510	2509	0	5 8 53
11	53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	868	1	50001	2	Y	2044	2054	0	11 8 32
12	45973 X	45491	-0-	-482	-0-	2248	9	41972	2	Y	2282	2269	0	2 8 43
01	50378 X	50378	-0-	-0-	-0-	1009	1	47459	2	Y	2025	2038	0	3 8 27
02	58637 X	58637	-0-	-0-	-0-	2510	9	56531	2	Y	1442	1435	0	7 8 27
03	54901 X	27540	-0-	-27361	-0-	691	1	26415	2	Y	670	680	0	5 8 12
THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH		8587 PERF. 9596		- 14240		
10	79391 X	70588	-0-	-8803	-0-	68259	2	2329	9	Y	2117	2121	0	4 8 45
11	90912 X	90912	-0-	-0-	-0-	88730	2	2182	9	Y	1984	1989	0	9 8 31
12	96035 X	96035	-0-	-0-	-0-	93881	2	2154	9	Y	1958	1950	0	2 8 37
01	98447 X	98447	-0-	-0-	-0-	96580	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2 8 23
02	93132 X	93132	-0-	-0-	-0-	91492	2	1640	9	Y	1491	1481	0	5 8 28
03	96038 X	91663	-0-	-4375	-0-	90125	2	1538	9	Y	1398	1391	0	9 8 26

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
REED TRUST 55-1-26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	82525 X	82525	-0-	-0-	-0-	79845 2	2680 9	Y	Y	2436	2443 0	7 8	51	
11	82817 X	82817	-0-	-0-	-0-	80272 2	2545 9	Y	Y	2314	2311 0	18 8	36	
12	92188 X	92188	-0-	-0-	-0-	89494 2	2694 9	Y	Y	2449	2435 0	4 8	46	
01	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	89079 2	2332 9	Y	Y	2120	2133 0	5 8	28	
02	87863 X	87863	-0-	-0-	-0-	85841 2	2022 9	Y	Y	1838	1820 0	12 8	34	
*03	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	88729 2	1892 9	Y	Y	1720	1702 0	20 8	32	

REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336														
10	92783 X	85358	-0-	-7425	-0-	81345 2	4013 9	Y	Y	3648	3642 0	9 8	77	
11	91583 X	91583	-0-	-0-	-0-	87466 2	4117 9	Y	Y	3743	3737 0	24 8	59	
12	98829 X	98829	-0-	-0-	-0-	96073 2	2756 9	Y	Y	2505	2512 0	4 8	48	
01	100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	98683 2	2224 9	Y	Y	2022	2037 0	6 8	27	
02	88537 X	84535	-0-	-4002	-0-	82881 2	1654 9	Y	Y	1504	1489 0	14 8	28	
03	96782 X	91432	-0-	-5350	-0-	89503 2	1929 9	Y	Y	1754	1729 0	21 8	32	

THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
10	77841 X	67413	-0-	-10428	-0-	132 1	65343 2	Y	Y	1762	1762 0	8 8	37	
						1938 9								
11	75330 X	63789	-0-	-11541	-0-	177 1	61865 2	Y	Y	1588	1582 0	18 8	25	
						1747 9								
12	77841 X	70803	-0-	-7038	-0-	49 1	69019 2	Y	Y	1577	1569 0	3 8	30	
						1735 9								
01	75237 X	70644	-0-	-4593	-0-	46 1	69069 2	Y	Y	1390	1397 0	5 8	18	
						1529 9								
02	68817 X	63868	-0-	-4949	-0-	56 1	62567 2	Y	Y	1132	1119 0	10 8	21	
						1245 9								
03	70804 X	63274	-0-	-7530	-0-	110 1	61900 2	Y	Y	1149	1132 0	17 8	21	
						1264 9								

REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
10	95313 X	95313	-0-	-0-	-0-	91038 2	4275 9	Y	Y	3886	3886 0	14 8	82	
11	89706 X	89706	-0-	-0-	-0-	86046 2	3660 9	Y	Y	3327	3324 0	33 8	52	
12	98493 X	98493	-0-	-0-	-0-	95129 2	3364 9	Y	Y	3058	3046 0	6 8	58	
01	95215 X	95215	-0-	-0-	-0-	91891 2	3324 9	Y	Y	3022	3032 0	8 8	40	
02	89175 X	87876	-0-	-1299	-0-	84586 2	3290 9	Y	Y	2991	2956 0	19 8	56	
03	98487 X	70775	-0-	-27712	-0-	68644 2	2131 9	Y	Y	1937	1931 0	26 8	36	

THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
10	71703 X	52156	-0-	-19547	-0-	101 1	49897 2	Y	Y	1962	1973 0	11 8	41	
						2158 9								
11	69900 X	58393	-0-	-11507	-0-	159 1	55860 2	Y	Y	2158	2117 0	49 8	33	
						2374 9								
12	73222 X	73222	-0-	-0-	-0-	50 1	70317 2	Y	Y	2595	2573 0	6 8	49	
						2855 9								
01	82287 X	82287	-0-	-0-	-0-	53 1	79937 2	Y	Y	2088	2100 0	9 8	28	
						2297 9								
02	68150 X	65463	-0-	-2687	-0-	57 1	63801 2	Y	Y	1459	1445 0	15 8	27	
						1605 9								
03	73222 X	62642	-0-	-10580	-0-	108 1	60674 2	Y	Y	1691	1655 0	32 8	31	
						1860 9								

SANDBAR (BONE SPRING)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
THRESHER 55-1-23																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141																	
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			
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									
02		80997 X	72331	-0-	-8666	-0-	62	1	69940	2	Y	2117	2083	0	19	8	39
							2329	9									
03		80228 X	74794	-0-	-5434	-0-	129	1	72202	2	Y	2239	2206	0	31	8	41
							2463	9									
REED TRUST 55-1-26																	
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200																	
10		92118 X	92118	-0-	-0-	-0-	88405	2	3713	9	Y	3375	3377	0	10	8	71
							86117	2	3276	9	Y	2978	2979	0	23	8	47
11		89393 X	89393	-0-	-0-	-0-	91423	2	3092	9	Y	2811	2800	0	5	8	53
							94759	2	2679	9	Y	2435	2450	0	6	8	32
12		94515 X	94515	-0-	-0-	-0-	91523	2	2286	9	Y	2078	2056	0	15	8	39
							88394	2	1968	9	Y	1789	1772	0	23	8	33
01		97438 X	97438	-0-	-0-	-0-											
02		93809 X	93809	-0-	-0-	-0-											
03		94519 X	90362	-0-	-4157	-0-											
THRESHER 55-1-23																	
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484																	
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									
02		59653 X	48555	-0-	-11098	-0-	41	1	45691	2	Y	2566	2546	0	13	8	48
							2823	9									
03		58001 X	55797	-0-	-2204	-0-	93	1	52408	2	Y	2996	2962	0	27	8	55
							3296	9									
THRESHER 55-1-12 UNIT A																	
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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
02	SHUT IN		32352	-0-	32352	268190	22563	2	9789	9	Y	8899	8902	0	25	8	166
03	SHUT IN		70674	-0-	70674	338864	56184	2	14490	9	Y	13173	13027	0	68	8	244

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																	
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436																	
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
11	SHUT IN		21106	-0-	21106	21106	20849	2	257	9	N	234	100	8			134
12	SHUT IN		27	-0-	27	21133	23	2	4	9	N	4	1	8			137
01	SHUT IN		1266	-0-	1266	22399	1001	2	265	9	N	241	23	8			355
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	22399					N	-0-					355
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	22399					Y	115	184	1			286

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102																	
*06	7080 X		6751	-0-	-329	-0-	4067	3	2065	4	Y	563	574	1	2	8	81
							619	9									
07	20243 X		11768	-0-	-8475	-0-	2699	3	8264	4	Y	732	709	1	6	8	98
							805	9									
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	980	9							
11	37869 X		10095	-0-	-27774	-0-	1	1	3597	3	Y	969	1018	1			102
							5431	4	1066	9							
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
02	9773 X		-0-	-0-	-9773	-0-					Y	891	882	1	4	8	76
03	11253 X		-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1033	1045	1	13	8	51

CIMAREX ENERGY CO.																	
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048																	
10	11408 X		3864	-0-	-7544	-0-	550	1	2779	3	N	475	373	1	6	8	443
							12	4	523	9							
11	12508 X		12508	-0-	-0-	-0-	913	1	11138	3	N	415	332	1	10	8	516
							457	9									
12	11263 X		11263	-0-	-0-	-0-	449	1	9847	3	N	879	1195	0	5	8	195
							967	9									
01	14412 X		14412	-0-	-0-	-0-	342	1	13016	3	N	958	848	0	8	8	297
							1054	9									
02	13145 X		13145	-0-	-0-	-0-	339	1	11900	3	N	824	779	0	8	8	334
							906	9									
*03	13278 X		13278	-0-	-0-	-0-	12190	3	1088	9	N	989	1064	0	11	8	248

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
10	12214 X	7449	-0-	-4765	-0-	519 1 718 9	6212 3	N	653	542 1	5 8	380	
11	11820 X	8480	-0-	-3340	-0-	79 1 781 9	7620 3	N	710	370 1		720	
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	85 1 771 9	9827 3	N	701	1125 1	3 8	293	
01	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	76 1 898 9	11601 3	N	816	928 1	8 8	173	
02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	119 1 627 9	9915 3	N	570	369 1	8 8	366	
*03	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	122 1 794 9	11632 3	N	722	752 1	9 8	327	
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907			
10	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	30 1 1330 9	13462 3	Y	1209	1165 1	3 8	281	
11	16110 X	12653	-0-	-3457	-0-	15 1 1245 9	11393 3	Y	1132	1184 1	2 8	227	
12	16647 X	9765	-0-	-6882	-0-	4 1 857 9	8904 3	Y	779	807 1	1 8	198	
01	16647 X	13364	-0-	-3283	-0-	29 1 1170 9	12165 3	Y	1064	945 1	2 8	315	
02	14123 X	11908	-0-	-2215	-0-	50 1 1067 9	10791 3	Y	970	1013 1	2 8	270	
03	14818 X	13508	-0-	-1310	-0-	16 1 1387 9	12105 3	Y	1261	1222 1	5 8	304	
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778			
10	18941 X	18911	-0-	-30	-0-	41 1 1007 9	17863 3	Y	915	844 1	4 8	212	
11	20340 X	16630	-0-	-3710	-0-	20 1 1011 9	15599 3	Y	919	945 1	2 8	184	
12	21018 X	12680	-0-	-8338	-0-	5 1 848 9	11827 3	Y	771	758 1	1 8	196	
01	21018 X	17986	-0-	-3032	-0-	37 1 1102 9	16847 3	Y	1002	899 1	2 8	297	
02	18734 X	15748	-0-	-2986	-0-	56 1 997 9	14695 3	Y	906	948 1	3 8	252	
*03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19 1 1422 9	18494 3	Y	1293	1228 1	5 8	312	
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING		//CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
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 #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050												
10		31930 X	18674	-0-	-13256	-0-	682 1 5513 4	11227 3 1252 9	N	1138	988 1	417
11		24390 X	12313	-0-	-12077	-0-	388 1 3373 4	7208 3 1344 9	N	1222	1379 1	260
12		14384 X	10608	-0-	-3776	-0-	267 1 1344 4	7764 3 1233 9	N	1121	1095 1	286
01		18662 X	10570	-0-	-8092	-0-	258 1 2237 4	6942 3 1133 9	N	1030	1040 1	276
02		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	341 1 427 4	8848 3 972 9	N	884	885 1	275
*03		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	261 1 261 4	6642 3 578 9	N	525	500 1	300

WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780												
10		20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	17660 3 1122 9	1673 4	Y	1020	900 1	624
11		26001 X	26001	-0-	-0-	-0-	20153 3 1353 9	4495 4	Y	1230	726 1	1128
12		14632 X	2209	-0-	-12423	-0-	110 3 13 9	2086 4	Y	12	577 1	563
01		25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	690 1 872 9	23997 4	Y	793	498 1	858
02		32057 X	32057	-0-	-0-	-0-	870 1 861 9	30326 4	Y	783	571 1	1070
*03		34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	930 1 1276 9	32543 4	Y	1160	1210 1	1020

WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688												
10		7843 X	5890	-0-	-1953	-0-	345 3 2115 9	3430 4	N	1923	1830 1	654
11		8490 X	6089	-0-	-2401	-0-	4535 4	1554 9	N	1413	925 1	1142
12		8773 X	2164	-0-	-6609	-0-	1800 4	364 9	N	331	570 1	903
01		8773 X	4203	-0-	-4570	-0-	991 3 2042 9	1170 4	N	1856	1570 1	1189
02		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	4134 3 1671 9	600 4	N	1519	1990 1	718
*03		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	200 1 980 4	3824 3 1708 9	N	1553	1308 1	963

WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556												
10		15004 X	12085	-0-	-2919	-0-	8505 3 1440 9	2140 4	N	1309	914 1	962
11		12360 X	9060	-0-	-3300	-0-	5525 3 1406 9	2129 4	N	1278	1640 1	600
12		12648 X	788	-0-	-11860	-0-	597 3 86 9	105 4	N	78		678
01		12090 X	7197	-0-	-4893	-0-	630 1 1212 9	5355 4	N	1102	552 1	1228
02		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	870 1 1352 9	7395 4	N	1229	1456 1	1001
*03		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	930 1 1433 9	7905 4	N	1303	1829 1	475

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335						
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
10	43369 X	35248	-0-	-8121	-0-	529 1	29795 3	437 4	4487 9	N	4079	3979	1			377
11	41970 X	33899	-0-	-8071	-0-	513 1	28571 3	255 4	4560 9	N	4145	4049	1			473
12	43369 X	28859	-0-	-14510	-0-	488 1	24329 3	769 4	3273 9	N	2975	3038	1			410
01	38719 X	30835	-0-	-7884	-0-	886 1	27110 3	2839 9		N	2581	2575	1			416
02	37130 X	37130	-0-	-0-	-0-	1245 1	32593 3	342 4	2950 9	N	2682	2815	1			283
*03	35669 X	35669	-0-	-0-	-0-	1276 1	29731 3	1688 4	2974 9	N	2704	2487	1			500

DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149						
*04	137370 X	67635	-0-	-69735	-0-	194 1	63071 3	4370 9		Y	3973	1470	0	2320	1	465
*05	141949 X	73652	-0-	-68297	-0-	148 1	61791 3	7504 4	4209 9	Y	3826	3931	1			360
*06	137370 X	71597	-0-	-65773	-0-	559 1	61269 3	5324 4	4445 9	Y	4041	4123	1			278
*07	141949 X	68413	-0-	-73536	-0-	209 1	58171 3	6005 4	4028 9	Y	3662	3638	1			302
*08	141949 X	68624	-0-	-73325	-0-	64076 3	648 4	3900 9		Y	3545	3588	1			259
*09	61385 X	61385	-0-	-0-	-0-	971 1	56433 3	431 4	3550 9	Y	3227	3130	1			356
*10	71486 X	62699	-0-	-8787	-0-	984 1	56752 3	1058 4	3905 9	Y	3550	3566	1			340
*11	69180 X	61644	-0-	-7536	-0-	963 1	57267 3	3414 9		Y	3104	3101	1			343
*12	68634 X	50320	-0-	-18314	-0-	1126 1	43813 3	2864 4	2517 9	Y	2288	2246	1			385
*01	68634 X	55659	-0-	-12975	-0-	1735 1	47353 3	3896 4	2675 9	Y	2432	2464	1			353
*02	40153 X	40153	-0-	-0-	-0-	1221 1	35880 3	428 4	2624 9	Y	2385	2437	1			301
*03	47416 X	47416	-0-	-0-	-0-	1328 1	38793 3	3404 4	3891 9	Y	3537	3314	1			524

DR STATE EAST		WELL #: 2003H		RRCID -> 277724		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825						
10	0 W	26961	-0-	26961	56741	640 1	22536 3	2400 4	1385 9	N	1259	993	1			870
11	0 W	29839	-0-	29839	86580	550 1	26913 3	1100 4	1276 9	N	1160	1433	1			597
12	0 W	26295	-0-	26295	112875	540 1	17710 3	6967 4	1078 9	N	980	933	1			644
01	135301 X	22426	-0-	-112875	-0-	610 1	6527 3	14146 4	1143 9	N	1039	745	1			938
02	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	580 1	13248 3	9378 4	1255 9	N	1141	1324	1			755
03	30845 X	22748	-0-	-8097	-0-	590 1	20229 3	840 4	1089 9	N	990	1138	1			607

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 2002H	ASSOCIATED RRCID -> 277804	CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7515 - 11725	CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	98115 X	31765	-0-	-66350	-0-	1148 1 9287 4	18911 3 2419 9	2199	1931 1	1040	
11	47040 X	39741	-0-	-7299	-0-	1322 1 11527 4	24628 3 2264 9	2058	2469 1	629	
12	48608 X	39942	-0-	-8666	-0-	1083 1 5445 4	31475 3 1939 9	1763	1726 1	666	
01	43369 X	39886	-0-	-3483	-0-	1032 1 8996 4	28085 3 1773 9	1612	1632 1	646	
02	38425 X	36036	-0-	-2389	-0-	1189 1 1503 4	31039 3 2305 9	2095	2067 1	674	
*03	43431 X	43431	-0-	-0-	-0-	1479 1 1479 4	37653 3 2820 9	2564	2374 1	864	
CARPENTER A UNIT			WELL #: 201H	RRCID -> 277811	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8372 - 12587				
10	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	8757 3 2991 9	720 4	N	2719	2748 1	843
11	15870 X	12526	-0-	-3344	-0-	9415 3 2708 9	403 4	N	2462	2389 1	916
12	13113 X	2555	-0-	-10558	-0-	1955 4	600 9	N	545	433 1	1028
01	13113 X	8347	-0-	-4766	-0-	5182 3 2765 9	400 4	N	2514	2545 1	997
02	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	12044 3 2358 9	380 4	N	2144	2422 1	719
*03	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	220 1 350 4	11353 3 2824 9	N	2567	2418 1	868
GRISSOM			WELL #: 1801H	RRCID -> 277815	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 8193 - 12555				
10	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	105 1 876 4	22445 3 3059 9	Y	2781	2884 1	471
11	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	14555 3 1885 9	1688 4	Y	1714	1903 1	282
12	35092 X	26801	-0-	-8291	-0-	571 1 20936 4	2868 3 2426 9	Y	2205	2109 1	378
01	35092 X	15526	-0-	-19566	-0-	471 1 1180 9	13875 4	Y	1073	1114 1	337
02	31784 X	25075	-0-	-6709	-0-	792 1 1693 9	22590 4	Y	1539	1623 1	253
*03	30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	929 1 2163 9	27466 4	Y	1966	1660 1	559
DR STATE EAST			WELL #: 2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236 - 11985				
10	47337 X	21695	-0-	-25642	-0-	750 1 5100 4	14626 3 1219 9	N	1108	623 1	1017
11	31980 X	22501	-0-	-9479	-0-	780 1 1300 4	19110 3 1311 9	N	1192	1438 1	771
12	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	690 1 13827 4	5652 3 782 9	N	711	771 1	711
01	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	900 1 20652 4	3124 3 958 9	N	871	556 1	1026
02	21750 X	21505	-0-	-245	-0-	770 1 3303 4	16255 3 1177 9	N	1070	1313 1	783
03	23250 X	14333	-0-	-8917	-0-	510 1 500 4	12648 3 675 9	N	614	788 1	609

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
HORN SPLITTER UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030														
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		

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						
02		33756 X	25814	-0-	-7942	-0-	1450 1	20298 3	N	2977	3061 1	810		
							791 4	3275 9						
03		36084 X	23960	-0-	-12124	-0-	1550 1	18485 3	N	3022	3148 1	684		
							601 4	3324 9						

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750														
10		0 W	8127	-0-	8127	377915	60 1	3633 3	N	1949	2161 1	351	7	8
							2290 4	2144 9						
11		0 W	4702	-0-	4702	382617	1750 3	1810 4	N	1038	904 1	485		
							1142 9							
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	750 4	N	1725	1579 1	880		
							1898 9							
02		0 W	5536	-0-	5536	398334	3710 3	410 4	N	1287	1708 1	459		
							1416 9							
*03		406152 X	7818	-0-	-398334	-0-	230 1	5672 3	N	1424	903 1	980		
							350 4	1566 9						

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610														
10		49259 X	32759	-0-	-16500	-0-	630 1	25196 3	N	2848	2285 1	1451		
							3800 4	3133 9						
11		47670 X	32848	-0-	-14822	-0-	840 1	28968 3	N	2173	2246 1	1378		
							650 4	2390 9						
12		20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	590 1	11523 3	N	1295	1850 1	823		
							7250 4	1425 9						
01		33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	900 1	1205 3	N	1974	1865 1	932		
							28835 4	2171 9						
02		31755 X	26509	-0-	-5246	-0-	720 1	21621 3	N	1588	1882 1	638		
							2421 4	1747 9						
03		33945 X	25637	-0-	-8308	-0-	690 1	22564 3	N	1530	1343 1	825		
							700 4	1683 9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
			WELL #: 403H	RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7818	- 12440				
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	
*04	810287 X	54179	-0-	-756108	-0-	101 1 1790 4	48570 3 3718 9	Y	3380	742 0	2513 1	310
*05	351385 X	50406	-0-	-300979	-0-	207 1 3281 4	42408 3 4510 9	Y	4100	4185 1		225
*06	340050 X	44508	-0-	-295542	-0-	487 1 4874 4	34431 3 4716 9	Y	4287	4290 1		222
*07	351385 X	47696	-0-	-303689	-0-	109 1 1619 4	42373 3 3595 9	Y	3268	3335 1		155
*08	351385 X	41759	-0-	-309626	-0-	634 1 3507 9	37618 3	Y	3188	3154 1		189
*09	340050 X	40079	-0-	-299971	-0-	593 1 2932 9	36554 3	Y	2665	2680 1		174
*10	351385 X	38613	-0-	-312772	-0-	616 1 507 4	34630 3 2860 9	Y	2600	2536 1		238
*11	340050 X	36948	-0-	-303102	-0-	595 1 296 4	33131 3 2926 9	Y	2660	2597 1		301
*12	36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	615 1 969 4	30669 3 4362 9	Y	3965	3963 1		303
*01	41757 X	38559	-0-	-3198	-0-	1046 1 5513 9	32000 3	Y	5012	4962 1		353
*02	38744 X	34360	-0-	-4384	-0-	1103 1 304 4	28903 3 4050 9	Y	3682	3798 1		237
03	38626 X	33392	-0-	-5234	-0-	1176 1 1556 4	27395 3 3265 9	Y	2968	2745 1		460

ARMSTRONG			WELL #: 2803H	RRCID -> 278421	COMPL. DATE 04/29/2013	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8215	- 12340				
10	73780 X	12313	-0-	-61467	-0-	8671 3 1214 9	2428 4	Y	1104	1282 1		298
11	71400 X	10859	-0-	-60541	-0-	7309 3 1211 9	2339 4	Y	1101	909 1		490
12	73780 X	1318	-0-	-72462	-0-	25 3 73 9	1220 4	Y	66	235 1		321
01	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	690 1 989 9	7779 4	Y	899	696 1		524
02	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	870 1 981 9	9211 4	Y	892	886 1		530
*03	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	930 1 1108 9	10488 4	Y	1007	714 1		823

GRISSOM			WELL #: 1802H	RRCID -> 278427	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 10687	PERF. 8155	- 12645				
10	137175 X	12073	-0-	-125102	-0-	48 1 397 4	10189 3 1439 9	Y	1308	1345 1		221
11	132750 X	27412	-0-	-105338	-0-	23004 3 1740 9	2668 4	Y	1582	1569 1		234
12	137175 X	14402	-0-	-122773	-0-	309 1 11327 4	1552 3 1214 9	Y	1104	1133 1		205
01	26846 X	8779	-0-	-18067	-0-	252 1 1125 9	7402 4	Y	1023	940 1		288
02	26506 X	16171	-0-	-10335	-0-	478 1 2044 9	13649 4	Y	1858	1853 1		293
03	28334 X	19280	-0-	-9054	-0-	561 1 2123 9	16596 4	Y	1930	1660 1		563

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD		WELL #:	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
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	EOM BALANCE
		WELL #:	803H	RRCID ->	278497	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8243	- 12400		
10	37510 X	4569	-0-	-32941	-0-	1405 3	1790 4	N	1249	1082	1	944		
11	36300 X	4444	-0-	-31856	-0-	1374 9	1601 4	N	1282	1265	1	961		
12	37510 X	2095	-0-	-35415	-0-	1433 3	1605 4	N	286	628	1	619		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1410 9			-0-			619		
02	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	175 3	4990 4	N	1708	1434	1	893		
*03	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	315 9	331 3	N	1321	1294	1	920		
						810 1	1453 9							
						1879 9								
						930 1								
						6331 4								
HORN SPLITTER		WELL #:	1003H	RRCID ->	278551	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7662	- 11815		
10	151638 X	151638	-0-	-0-	-0-	930 1	83319 3	N	11701	11464	1	1174		
11	157807 X	157807	-0-	-0-	-0-	54518 4	121145 3	N	9931	10183	1	922		
12	141776 X	141776	-0-	-0-	-0-	900 1	10924 9	N	7476	7740	1	658		
01	155701 X	155701	-0-	-0-	-0-	24838 4	8224 9	N	8547	8213	1	992		
02	142063 X	142063	-0-	-0-	-0-	1200 1	9402 9	N	6234	6208	1	1018		
*03	128424 X	128424	-0-	-0-	-0-	26833 4	6857 9	N	6277	6184	1	1111		
						1460 1	6905 9							
						65040 4								
						1450 1								
						16052 4								
						1450 1								
						1741 4								
DR STATE EAST		WELL #:	1803H	RRCID ->	278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7334	- 11920		
10	40114 X	22003	-0-	-18111	-0-	810 1	15185 3	N	1371	1144	1	1290		
11	38820 X	23345	-0-	-15475	-0-	4500 4	20582 3	N	1421	2024	1	687		
12	40114 X	16148	-0-	-23966	-0-	900 1	1563 9	N	944	765	1	866		
01	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	300 4	1038 9	N	1172	1419	1	619		
02	22562 X	16213	-0-	-6349	-0-	690 1	1289 9	N	842	959	1	502		
03	24118 X	19392	-0-	-4726	-0-	2602 4	926 9	N	1351	1313	1	540		
						600 1	1486 9							
						8947 4								
						690 1								
						2092 4								
						870 1								
						1500 4								
DR STATE EAST		WELL #:	3403H	RRCID ->	278574	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7153	- 11870		
10	52328 X	36554	-0-	-15774	-0-	1560 1	27963 3	N	2528	2899	1	999		
11	50640 X	45116	-0-	-5524	-0-	4250 4	39538 3	N	2525	2918	1	606		
12	52328 X	36160	-0-	-16168	-0-	1800 1	2778 9	N	1762	1614	1	754		
01	52328 X	37546	-0-	-14782	-0-	1000 4	1938 9	N	1955	2121	1	588		
02	43616 X	30074	-0-	-13542	-0-	1620 1	2151 9	N	1873	1923	1	538		
03	46624 X	26219	-0-	-20405	-0-	12973 4	2060 9	N	1699	1554	1	683		
						1740 1								
						28519 4								
						1740 1								
						10245 4								
						1860 1								
						7565 4								

SANDBAR (BONE SPRING)															
		//CONT.//			80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
		//CONT.//			166150										
		WELL #:			3405H		RRCID -> 278612			COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 11872		PERF. 7442 - 11735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
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	558
							947	9						2 8	
02		14558 X	10186	-0-	-4372	-0-	480	1	8913	4	N	721	422	1	857
							793	9							
03		14849 X	8035	-0-	-6814	-0-	230	1	7186	4	N	563	756	1	664
							619	9							

SHEPARD A UNIT															
		WELL #:			802H		RRCID -> 278643			COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8271 - 12782	
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							
02		11426 X	8793	-0-	-2633	-0-	750	1	6886	4	N	1052	1436	1	670
							1157	9							
03		12214 X	11397	-0-	-817	-0-	930	1	194	3	N	1266	1388	1	548
							8880	4	1393	9					

OWL HILLS STATE															
		WELL #:			1402H		RRCID -> 278644			COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7566 - 12105	
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					
02		23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	840	1	19993	3	N	1986	1945	1	776
							855	4	2185	9					
*03		24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	690	1	21021	3	N	1885	1909	1	752
							900	4	2074	9					

DR STATE EAST															
		WELL #:			1602H		RRCID -> 278645			COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7381 - 11950	
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					
02		6902 X	6534	-0-	-368	-0-	780	1	5328	3	N	261	394	1	190
							139	4	287	9					
*03		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	900	1	5938	3	N	297	199	1	288
							150	4	327	9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285					
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
10	131905 X	48702	-0-	-83203	-0-	930 1	37997 3	6600 4	3175 9	N	2886	2786 1			864
11	127650 X	44625	-0-	-83025	-0-	900 1	40213 3	600 4	2912 9	N	2647	2716 1			795
12	131905 X	41056	-0-	-90849	-0-	860 1	36767 3	801 4	2628 9	N	2389	2643 1			541
01	131905 X	49650	-0-	-82255	-0-	1390 1	45313 3	2947 9		N	2679	2714 1			506
02	45559 X	43800	-0-	-1759	-0-	1430 1	39467 3	319 4	2584 9	N	2349	2244 1			611
03	48701 X	44763	-0-	-3938	-0-	1550 1	38485 3	2179 4	2549 9	N	2317	2355 1			573

LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367					
*04	110700 X	63525	-0-	-47175	-0-	132 1	57938 3	5455 9		Y	4959	5310 1			436
*05	114390 X	62088	-0-	-52302	-0-	388 1	53876 3	2750 4	5074 9	Y	4613	4562 1			487
*06	110700 X	54313	-0-	-56387	-0-	738 1	45566 3	3686 4	4323 9	Y	3930	3949 1			468
*07	114390 X	56214	-0-	-58176	-0-	256 1	50832 3	717 4	4409 9	Y	4008	4018 1			458
*08	114390 X	51875	-0-	-62515	-0-	766 1	47255 3	3854 9		Y	3504	3502 1			460
*09	110700 X	48466	-0-	-62234	-0-	992 1	41594 3	2368 4	3512 9	Y	3193	3180 1			473
*10	114390 X	47034	-0-	-67356	-0-	1026 1	41588 3	551 4	3869 9	Y	3517	3401 1			589
*11	110700 X	45044	-0-	-65656	-0-	990 1	40189 3	3865 9		Y	3514	3546 1			557
*12	114390 X	42441	-0-	-71949	-0-	942 1	37274 3	743 4	3482 9	Y	3165	3270 1			452
*01	114390 X	48122	-0-	-66268	-0-	1686 1	42460 3	69 4	3907 9	Y	3552	3671 1			333
*02	46864 X	36632	-0-	-10232	-0-	1308 1	31973 3	276 4	3075 9	Y	2795	2682 1			446
03	47027 X	34137	-0-	-12890	-0-	1243 1	28678 3	1310 4	2906 9	Y	2642	2440 1			648

MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325					
10	14880 X	5819	-0-	-9061	-0-	4243 3	840 4	736 9		N	669	354 1			786
11	14400 X	6022	-0-	-8378	-0-	3554 3	1640 4	828 9		N	753	618 1			921
12	14880 X	7623	-0-	-7257	-0-	540 1	29 3	6310 4	744 9	N	676	772 1			825
01	14880 X	8062	-0-	-6818	-0-	720 1	738 3	5717 4	887 9	N	806	728 1			903
02	9570 X	5392	-0-	-4178	-0-	540 1	4201 4	651 9		N	592	457 1			1038
*03	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	810 1	7066 4	858 9		N	780	945 1			873

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M	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
10	57660 X	10393	-0-	-47267	-0-	6393	3	2535	4	N	1332	1111	1		633
11	55800 X	8011	-0-	-47789	-0-	1465	9	415	4	N	1036	1273	1		396
12	57660 X	5720	-0-	-51940	-0-	6456	3	751	3	N	691	460	1		627
01	57660 X	8331	-0-	-49329	-0-	1140	9	760	9		1176	1156	1		647
02	11542 X	9418	-0-	-2124	-0-	240	1	6287	4	N	1133	1010	1		770
03	10385 X	8945	-0-	-1440	-0-	3969	4	1294	9		1104	1124	1		750
						750	1	870	1						
						1246	9	1214	9						
						870	1								
						1214	9								

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

*04	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	70	1	30544	3	Y	2092	2235	1		187
*05	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	2301	9	205	1	Y	1935	1914	1		208
*06	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	1449	4	2129	9		1682	1689	1		201
*07	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	393	1	24287	3	Y	1693	1697	1		197
*08	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	1965	4	1850	9		1484	1483	1		198
*09	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	135	1	26673	3	Y	1351	1345	1		204
*10	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	376	4	1862	9		1374	1330	1		248
*11	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	405	1	24969	3	Y	1456	1468	1		236
*12	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	1632	9				1285	1329	1		192
*01	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	521	1	21875	3	Y	1399	1450	1		141
*02	31158 X	31158	-0-	-0-	-0-	1246	4	1486	9		1659	1578	1		222
*03	34335 X	34335	-0-	-0-	-0-	538	1	21854	3	Y	987	924	1		285
						290	4	1511	9						
						522	1	21176	3	Y					
						1602	9								
						491	1	19387	3	Y					
						386	4	1414	9						
						865	1	21761	3	Y					
						35	4	1539	9						
						1144	1	27949	3	Y					
						240	4	1825	9						
						1322	1	30531	3	Y					
						1396	4	1086	9						

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

10	13330 X	704	-0-	-12626	-0-	250	1	454	9	Y	413	522	1		225
11	12900 X	2316	-0-	-10584	-0-	338	1	760	3	Y	1019	883	1		361
12	13330 X	2230	-0-	-11100	-0-	97	4	1121	9		765	721	1		405
01	13330 X	2815	-0-	-10515	-0-	278	1	103	3	Y	663	857	1		202
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1007	4	842	9		607	591	1	9 8	218
*03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	588	1	1224	3	Y	1086	1009	1		295
						274	4	729	9						
						530	1	2331	3	Y					
						306	4	668	9						
						647	1	2713	3	Y					
						425	4	1195	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	125400 X	20568	-0-	-104832	-0-	58	1	18903	3	Y	1461	541	0	852 1 175
						1607	9							
*05	129580 X	22391	-0-	-107189	-0-	45	1	18528	3	Y	1409	1448	1	136
						2268	4	1550	9					
*06	125400 X	21450	-0-	-103950	-0-	165	1	18108	3	Y	1457	1488	1	105
						1574	4	1603	9					
*07	129580 X	21001	-0-	-108579	-0-	63	1	17622	3	Y	1359	1350	1	114
						1821	4	1495	9					
*08	129580 X	20753	-0-	-108827	-0-	19129	3	193	4	Y	1301	1317	1	98
						1431	9							
*09	125400 X	18644	-0-	-106756	-0-	291	1	16912	3	Y	1193	1156	1	135
						129	4	1312	9					
*10	129580 X	20304	-0-	-109276	-0-	313	1	18042	3	Y	1466	1470	1	131
						336	4	1613	9					
*11	125400 X	19202	-0-	-106198	-0-	296	1	17596	3	Y	1191	1191	1	131
						1310	9							
*12	129580 X	16271	-0-	-113309	-0-	353	1	13736	3	Y	1167	1139	1	159
						898	4	1284	9					
*01	129580 X	18870	-0-	-110710	-0-	556	1	15112	3	Y	1776	1778	1	157
						1248	4	1954	9					
*02	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	738	1	21721	3	Y	2228	2236	1	149
						260	4	2451	9					
03	20305 X	8923	-0-	-11382	-0-	246	1	7153	3	Y	816	800	1	165
						626	4	898	9					

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730				
*04	33990 X	17653	-0-	-16337	-0-	38	1	16848	3	Y	697	744	1	60
						767	9							
*05	35123 X	17112	-0-	-18011	-0-	112	1	15488	3	Y	646	638	1	68
						801	4	711	9					
*06	33990 X	15463	-0-	-18527	-0-	219	1	13524	3	Y	569	571	1	66
						1094	4	626	9					
*07	35123 X	15554	-0-	-19569	-0-	74	1	14662	3	Y	555	557	1	64
						207	4	611	9					
*08	35123 X	14582	-0-	-20541	-0-	224	1	13813	3	Y	495	494	1	65
						545	9							
*09	33990 X	13516	-0-	-20474	-0-	287	1	12044	3	Y	454	452	1	67
						686	4	499	9					
*10	35123 X	12811	-0-	-22312	-0-	296	1	12001	3	Y	323	314	1	76
						159	4	355	9					
*11	33990 X	12456	-0-	-21534	-0-	288	1	11671	3	Y	452	455	1	73
						497	9							
*12	35123 X	11488	-0-	-23635	-0-	267	1	10561	3	Y	409	422	1	60
						210	4	450	9					
*01	35123 X	13604	-0-	-21519	-0-	499	1	12592	3	Y	447	463	1	44
						21	4	492	9					
*02	13079 X	10212	-0-	-2867	-0-	378	1	9227	3	Y	480	457	1	67
						79	4	528	9					
03	12865 X	12663	-0-	-202	-0-	455	1	10510	3	Y	1106	1007	1	166
						481	4	1217	9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 602H			RRCID -> 278655	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7599	- 12502							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*04	109200 X	33291	-0-	-75909	-0-		90	1	29329	3	Y	3520	1307	0	2056	1	420
							3872	9									
*05	112840 X	35919	-0-	-76921	-0-		69	1	28619	3	Y	3401	3494	1			327
							3490	4	3741	9							
*06	109200 X	34628	-0-	-74572	-0-		256	1	28071	3	Y	3511	3586	1			252
							2439	4	3862	9							
*07	112840 X	26377	-0-	-86463	-0-		76	1	21282	3	Y	2564	2558	1			258
							2199	4	2820	9							
*08	112840 X	33293	-0-	-79547	-0-		29540	3	299	4	Y	3140	3167	1			231
							3454	9									
*09	109200 X	29865	-0-	-79335	-0-		448	1	26083	3	Y	2849	2763	1			317
							200	4	3134	9							
*10	112840 X	31539	-0-	-81301	-0-		469	1	27066	3	Y	3181	3194	1			304
							505	4	3499	9							
*11	109200 X	30330	-0-	-78870	-0-		451	1	26850	3	Y	2754	2752	1			306
							3029	9									
*12	112840 X	26572	-0-	-86268	-0-		568	1	22119	3	Y	2217	2172	1			351
							1446	4	2439	9							
*01	112840 X	31994	-0-	-80846	-0-		955	1	26038	3	Y	2595	2620	1			326
							2146	4	2855	9							
*02	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-		1131	1	33233	3	Y	2858	2896	1			288
							397	4	3144	9							
*03	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-		1127	1	32895	3	Y	2618	2476	1			430
							2886	4	2880	9							

CAPTAIN CALL		WELL #: 401H			RRCID -> 278656	COMPL. DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7780	- 11790							
*04	67200 X	27085	-0-	-40115	-0-		50	1	24271	3	Y	1699	370	0	1260	1	157
							895	4	1869	9							
*05	69440 X	25107	-0-	-44333	-0-		103	1	21124	3	Y	2041	2084	1			114
							1635	4	2245	9							
*06	67200 X	22011	-0-	-45189	-0-		240	1	17005	3	Y	2144	2145	1			113
							2408	4	2358	9							
*07	69440 X	23832	-0-	-45608	-0-		55	1	21200	3	Y	1606	1640	1			79
							810	4	1767	9							
*08	69440 X	20726	-0-	-48714	-0-		315	1	18681	3	Y	1573	1556	1			96
							1730	9									
*09	67200 X	19944	-0-	-47256	-0-		295	1	18197	3	Y	1320	1328	1			88
							1452	9									
*10	69440 X	18820	-0-	-50620	-0-		300	1	16865	3	Y	1280	1249	1			119
							247	4	1408	9							
*11	67200 X	18319	-0-	-48881	-0-		295	1	16436	3	Y	1310	1280	1			149
							147	4	1441	9							
*12	69440 X	17630	-0-	-51810	-0-		314	1	15655	3	Y	1060	1078	1			131
							495	4	1166	9							
*01	69440 X	17445	-0-	-51995	-0-		522	1	15986	3	Y	852	851	1			132
							937	9									
*02	19285 X	14533	-0-	-4752	-0-		490	1	12814	3	Y	995	1035	1			92
							134	4	1095	9							
*03	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-		770	1	17921	3	Y	1542	1406	1			228
							1017	4	1696	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850						
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
*04	101100 X	13229	-0-	-87871	-0-	24 1	11697 3	432 4	1076 9	Y	978	222 0	735 1			95
*05	104470 X	16305	-0-	-88165	-0-	66 1	13460 3	1041 4	1738 9	Y	1580	1600 1				75
*06	101100 X	14412	-0-	-86688	-0-	154 1	10889 3	1542 4	1827 9	Y	1661	1659 1				77
*07	104470 X	784	-0-	-103686	-0-	2 1	671 3	25 4	86 9	Y	78	119 1				36
*08	104470 X	6976	-0-	-97494	-0-	104 1	6161 3	711 9		Y	646	631 1				51
*09	101100 X	12934	-0-	-88166	-0-	188 1	11604 3	1142 9		Y	1038	1035 1				54
*10	104470 X	11819	-0-	-92651	-0-	185 1	10396 3	152 4	1086 9	Y	987	963 1				78
*11	101100 X	11749	-0-	-89351	-0-	185 1	10350 3	93 4	1121 9	Y	1019	995 1				102
*12	104470 X	11063	-0-	-93407	-0-	194 1	9684 3	306 4	879 9	Y	799	811 1				90
*01	104470 X	10615	-0-	-93855	-0-	314 1	9620 3	681 9		Y	619	619 1				90
*02	12499 X	8883	-0-	-3616	-0-	295 1	7711 3	81 4	796 9	Y	724	749 1				65
*03	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	723 1	16834 3	955 4	396 9	Y	360	339 1				86

CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652						
10	16430 X	780	-0-	-15650	-0-	361 3	100 4	319 9		Y	290	810 1				53
11	15900 X	2802	-0-	-13098	-0-	1558 3	453 4	791 9		Y	719	727 1				45
12	16430 X	2146	-0-	-14284	-0-	126 3	1460 4	560 9		Y	509	484 1				70
01	16430 X	1613	-0-	-14817	-0-	824 3	255 4	534 9		Y	485	137 0	379 1			39
02	2697 X	1530	-0-	-1167	-0-	947 3	73 4	510 9		Y	464	478 0				25
03	2883 X	1511	-0-	-1372	-0-	25 1	773 3	153 4	560 9	Y	509	500 0				34

HORN SPLITTER		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710						
10	426492 X	151983	-0-	-274509	-0-	465 1	116842 3	18750 4	15926 9	N	14478	14128 1				1516
11	247230 X	118702	-0-	-128528	-0-	450 1	102322 3	3692 4	12238 9	N	11125	11185 1				1456
12	255471 X	84348	-0-	-171123	-0-	399 1	72078 3	3004 4	8867 9	N	8061	8547 1				970
01	255471 X	79991	-0-	-175480	-0-	1550 1	60608 3	8044 4	9789 9	N	8899	8412 1				1457
02	238989 X	70671	-0-	-168318	-0-	1450 1	60957 3	888 4	7376 9	N	6705	7213 1				949
03	151993 X	69281	-0-	-82712	-0-	1500 1	58090 3	2840 4	6851 9	N	6228	6284 1				893

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE CENTRAL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045						
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
10	0	30359	-0-	30359	218337	540	1	17487	3	N	3029	3335	1			1083
						9000	4	3332	9							
11	245210 X	26873	-0-	-218337	-0-	630	1	16595	3	N	2771	3160	1			694
						6600	4	3048	9							
12	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	500	1	3078	3	N	2120	1672	1	1	8	1141
						23776	4	2332	9							
01	29264 X	28348	-0-	-916	-0-	490	1	271	3	N	2556	2451	1			1246
						24775	4	2812	9							
02	27376 X	16483	-0-	-10893	-0-	400	1	10057	3	N	2130	2305	1			1071
						3683	4	2343	9							
03	29264 X	19071	-0-	-10193	-0-	540	1	10461	3	N	2064	2447	1			688
						5800	4	2270	9							
JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012				TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490						
10	39618 X	3768	-0-	-35850	-0-	3394	3	374	9	Y	340	266	1			356
11	38340 X	687	-0-	-37653	-0-	188	3	160	4	Y	308	262	1			402
						339	9									
12	39618 X	2452	-0-	-37166	-0-	2250	4	202	9	Y	184	273	1			313
01	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					Y	134					447
02	37062 X	2257	-0-	-34805	-0-	1908	3	200	4	Y	135					582
						149	9									
*03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	100	1	3684	3	Y	263	503	1			342
						100	4	289	9							
JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 601H		RRCID -> 278929		COMPL. DATE 08/06/2012				TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863						
10	17825 X	146	-0-	-17679	-0-	5	3	141	9	Y	128	103	1			135
11	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	115	100	1			150
12	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	69	103	1			116
01	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	50					166
02	16675 X	-0-	-0-	-16675	-0-					Y	51					217
*03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	98	189	1			126
						108	9									
SHEPARD		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014				TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150											
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 408H		RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8350	- 12595				
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

04		0	52513	-0-	52513	373056	234 1	36521 3	7765	Y	7765	7805 1		446
							7216 4	8542 9						
05		0	45558	-0-	45558	418614	211 1	28705 3	4698	Y	4698	5020 1		124
							11474 4	5168 9						
*06	448416	X	29802	-0-	-418614	-0-	360 1	20431 3	3806	Y	3806	3780 1		150
							4824 4	4187 9						
07	60822	X	39746	-0-	-21076	-0-	21009 3	13774 4	4512	Y	4512	4151 1		511
							4963 9							
08	60822	X	47509	-0-	-13313	-0-	619 1	17782 3	6442	Y	6442	6146 1	1 8	806
							22022 4	7086 9						
09	58860	X	33408	-0-	-25452	-0-	496 1	23477 3	4112	Y	4112	4324 1		594
							4912 4	4523 9						
10	60822	X	33617	-0-	-27205	-0-	535 1	27282 3	3807	Y	3807	3590 1		811
							1612 4	4188 9						
11	58860	X	36193	-0-	-22667	-0-	540 1	24466 3	4034	Y	4034	4035 1		810
							6750 4	4437 9						
12	60822	X	34204	-0-	-26618	-0-	714 1	1861 3	3682	Y	3682	3731 1		761
							27579 4	4050 9						
01	60822	X	33275	-0-	-27547	-0-	852 1	20220 3	4001	Y	4001	4165 1	5 8	592
							7802 4	4401 9						
02	56898	X	27766	-0-	-29132	-0-	815 1	22204 3	2605	Y	2605	2630 1		567
							1881 4	2866 9						
03	60822	X	29583	-0-	-31239	-0-	864 1	22875 3	2548	Y	2548	2577 1		538
							3041 4	2803 9						

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
SMITHER STATE13			WELL #: 2H		RRCID -> 274273	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 9562	- 13379				

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

RUSTLER HILLS			WELL #: 702H		RRCID -> 275696	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 9167	- 13367				

10	8246	X	6044	-0-	-2202	-0-	4292 2	1752 9	1593	N	1593	1593 1		363
11	5910	X	4735	-0-	-1175	-0-	2978 2	1757 9	1597	N	1597	1597 1		363
12	4030	X	871	-0-	-3159	-0-	145 2	726 9	660	N	660	359 1		664
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			664
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-				N	-0-			664
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			664

RUSTLER HILLS 7			WELL #: 701H		RRCID -> 276844	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7303	- 10996				

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

RUSTLER HILLS 18			WELL #: 1H		RRCID -> 277516	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7373	- 11134				

10	828783	X	18423	-0-	-810360	-0-	18105 2	318 9	289	N	289	349 1		486
11	30000	X	13313	-0-	-16687	-0-	13114 2	199 9	181	N	181	181 1		486
12	18042	X	830	-0-	-17212	-0-	739 2	91 9	83	N	83	173 1		396
01	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-				N	-0-			396
02	17226	X	-0-	-0-	-17226	-0-				N	-0-			396
03	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-				N	-0-			396

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232										
BLUE LACY BS			WELL #: 804H		RRCID -> 277590			COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A		
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162										
VJ RANCH 55-16			WELL #: 1H		RRCID -> 264307			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895		
10	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
02	T. A.	903	-0-	903	903	903	4		N	-0-			372
03	T. A.	183	-0-	183	1086	183	4		N	-0-			372

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
TXL WEST '11'			WELL #: B2010B		RRCID -> 278671			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500			
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							
02	29986 X	12421	-0-	-17565	-0-	777	1	6156	2	N	4989	4910	1	819
						5488	9							
03	32054 X	29029	-0-	-3025	-0-	1192	1	20598	2	N	6581	6545	1	855
						7239	9							

TXL 41			WELL #: B201DM		RRCID -> 278674			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512			
10	51820 X	50299	-0-	-1521	-0-	32	1	28609	2	N	19689	19257	1	949
						21658	9							
11	66586 X	66586	-0-	-0-	-0-	31	1	45384	2	N	19246	18860	1	1334
						21171	9							
12	44020 X	10	-0-	-44010	-0-	3	2	7	9	N	6	912	1	428
01	44020 X	3542	-0-	-40478	-0-	4	1	2000	2	N	1398	1612	1	214
						1538	9							
02	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	214	1	30623	2	N	14019	13138	1	1095
						15421	9							
*03	59871 X	59871	-0-	-0-	-0-	37	1	44521	2	N	13921	14070	1	946
						15313	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	981
						23097	9							
12	56978 X	4578	-0-	-52400	-0-	204	1	1403	2	N	2701	3407	1	275
						2971	9							
01	56978 X	40449	-0-	-16529	-0-	766	1	24771	2	N	13556	12500	1	1331
						14912	9							
02	64556 X	64556	-0-	-0-	-0-	1127	1	42438	2	N	19083	19586	1	828
						20991	9							
03	56978 X	55930	-0-	-1048	-0-	1269	1	36815	2	N	16224	16556	1	496
						17846	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TXL 31			WELL #: B201BO		RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190	-	13630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	13 1	2533 9	2303	N	2303	2015 1			288
01	11315 X	9596	-0-	-1719	-0-	14 1	5800 2	3438	N	3438	3029 1			697
						3782 9								
*02	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	22 1	10834 2	6066	N	6066	6131 1			632
						6673 9								
*03	28821 X	28821	-0-	-0-	-0-	29 1	20083 2	7917	N	7917	8024 1			525
						8709 9								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221											
CBR 14			WELL #: 1HR		RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338	-	12210
10	12586 X	9376	-0-	-3210	-0-	434 1	8556 3	130	N	130	171 1	39 8		117
						243 4	143 9							
11	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	420 1	12169 3	1	N	1	1 8			117
						589 4	1 9							
12	12586 X	1623	-0-	-10963	-0-	56 1	731 3	-0-	N	-0-				117
						836 4								
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				N	-0-				117
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
CBR 10			WELL #: 2H		RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636	-	12756
10	6913 X	6008	-0-	-905	-0-	434 1	5474 3	1	N	1	1 8			86
						99 4	1 9							
11	6690 X	2056	-0-	-4634	-0-	154 1	1865 3	1	N	1	1 8			86
						36 4	1 9							
12	10478 X	951	-0-	-9527	-0-	915 4	36 9	33	N	33				119
01	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			-0-	N	-0-				119
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				119
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			177	N	177	176 1			120
CBR 10			WELL #: 1H		RRCID ->	276764	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8169	-	12041
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	N	1	1 8			115
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	N	1	1 8			115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				115
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				115
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1	N	1				116
CBR 22			WELL #: 2H		RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062	-	12430
10	20491 X	715	-0-	-19776	-0-	434 1	138 3	1	N	1	1 8			372
						142 4	1 9							
11	21990 X	688	-0-	-21302	-0-	420 1	262 3	1	N	1	1 8			372
						5 4	1 9							
12	22723 X	3164	-0-	-19559	-0-	112 1	453 3	398	N	398	352 1	3 8		415
						2161 4	438 9							
01	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-			-0-	N	-0-				415
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				415
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				415
RED BLUFF 13			WELL #: 2H		RRCID ->	277551	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7799	-	11671
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	N	1	1 8			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221															
CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14065 X	-0-	-0-	-14065	-0-					N	-0-				302
03	14012 X	20	-0-	-13992	-0-	20	1			N	-0-				302
LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436															
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								
02	25201 X	9922	-0-	-15279	-0-	1134	3	6788	4	N	1818	1661	1	10 8	400
						2000	9								
03	25792 X	15521	-0-	-10271	-0-	6138	2	7098	4	N	2077	1483	1		994
						2285	9								
COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522															
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								
02	30421 X	5759	-0-	-24662	-0-	3791	3	1470	4	N	453	551	1	54 8	117
						498	9								
03	32519 X	11276	-0-	-21243	-0-	8715	2	2140	4	N	383				500
						421	9								
CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687															
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	-0-	-0-	-0-	428557					N	-0-				226
01	94116 X	NO RPT	-0-	-94116	334441					N	NO RPT				226
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	334441					N	NO RPT				226
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	334441					N	NO RPT				226

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105														
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	EOM BALANCE
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						
01		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	11375					N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11375					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11375					N	NO RPT		-0-
LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982														
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						
01		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	657					N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	657					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	657					N	NO RPT		-0-
CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101														
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-
*02		14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	6	3	13163	4	N	772	350 1 83 8	339
							849	9						
*03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	1854	2	2323	4	N	72	165 1	246
							79	9						
CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700														
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-	-0-					N	-0-		-0-
01		47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711														
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-	-0-					N	-0-		-0-
01		118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746														
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-	-0-					N	-0-		-0-
01		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT		-0-
02		6786 X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
 ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		118146 X	NO RPT	-0-	-118146	-0-			N	NO RPT			-0-
*03		20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	436	1	9231	2	N	266	557
							10662	4	293	9			

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

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-
02		93090 X	NO RPT	-0-	-93090	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

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-	-0-	-102300	-0-			N	-0-			-0-
01		102300 X	NO RPT	-0-	-102300	-0-			N	NO RPT			-0-
02		95700 X	NO RPT	-0-	-95700	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

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-
02		92568 X	NO RPT	-0-	-92568	-0-			N	NO RPT			-0-
03		98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016
03		14B2 EXT	-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

10		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1723	3	530	9	N	482	494
11		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	4	N	696	653
							766	9					
12		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	1997	3	344	9	N	313	207
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	207
02		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3901	3	102	4	N	1397	478
*03		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	1537	9					
							3682	3	62	4	N	1153	520
							1268	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8960 - 13103	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 W	16839	-0-	16839	345952	15996 3	172 4	N	610			2167
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
02		10469 X	5453	-0-	-5016	-0-	4833 3	620 9	N	564	564 1		2079
03		11191 X	4627	-0-	-6564	-0-	4280 3	347 9	N	315	560 1		1834

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID ->	277183	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8109 - 11975	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
03		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 4		N	-0-			3623

JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID ->	277189	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8950 - 12501	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
03		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 4		N	-0-			393

JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	277190	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8550 - 12500	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	277192	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8834 - 13090	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	219279						N	-0-	176	0	344
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	219279						N	1			345
12	0 W	7936	-0-	7936	-0-	227215	6293	3	1643	9	N	1494	1214	0		625
01	233794 X	6579	-0-	-227215	-0-	-0-	5399	3	1180	9	N	1073	1217	0		481
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	-0-	5405	3	1187	9	N	1079	1079	0		481
*03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	-0-	7344	3	1020	9	N	927	708	0		700

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35609						N	-0-			26
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	35609						N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35609						N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35609						N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35609						N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			537
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1987
11	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	2	4	12	9	N	11				1998
12	16 X	2	-0-	-14	-0-	-14	2	3			N	-0-				1998
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	398142					N	4					1336
11		0 W	-0-	-0-	-0-	398142					N	-0-					1336
12		14B2 EXT	2638	-0-	2638	400780	2638	3			N	-0-					1336
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
*03		400780 X	-0-	-0-	-400780	-0-					N	-0-					1336

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					938
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					941
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872

10		0 W	536	-0-	536	93098	499	3	37	9	N	34					933
11		96377 X	3279	-0-	-93098	-0-	2623	3	169	4	N	443					1376
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	4	N	185	380	1			1181
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	204	9									
02		2900 N	3971	-0-	1071	1071	1688	3	195	4	N	245					1426
03		1767 X	442	-0-	-1325	-0-	270	9									
							2302	3	854	4	N	741	741	1			1426
							815	9									
							392	3	4	4	N	42					1468
							46	9									

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

10		0 W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
11		0 W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

10		0 W	4628	-0-	4628	584715	4184	3	3	4	N	401	555	0			2415
11		589141 X	4426	-0-	-584715	-0-	441	9									
12		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	3914	3	6	4	N	460					2875
01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	506	9									
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	6174	3	18	4	N	608	572	1			2911
03		6851 X	1088	-0-	-5763	-0-	669	9									
							4157	3	24	4	N	485	569	0			2827
							534	9									
							2834	3	22	4	N	568	568	0			2827
							625	9									
							1088	3			N	-0-					2827

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

10		0 W	9550	-0-	9550	77367	6089	3	3461	9	N	3146	1124	0			3861
*11		85589 X	8222	-0-	-77367	-0-	6998	3	1224	9	N	1113	2047	1			2927
*12		16523 X	718	-0-	-15805	-0-	11	3	707	9	N	643					3570
*01		2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	729	3	603	9	N	548	370	0			3748
*02		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	10550	3	1619	9	N	1472	1472	0			3748
*03		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					3748

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
JOHNSON 54-2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	277378	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8545 - 12382				
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			
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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110			
03		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				
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			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			
NO RPT 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				
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		156418 X	14907	-0-	-141511	-0-	12749	3	1212	4	Y	860	919	0	3848
							946	9							
02		2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-			3848
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	3	788	1	3063

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 8864 - 12908				
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							
02		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	6665	3	625	9	N	568	568	1	1720
*03		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			N	-0-			1720

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9079 - 13217				
10		14B2 EXT	4906	-0-	4906	12806	1179	3	3228	4	N	454	522	0	1746
							499	9							
11		14B2 EXT	9982	-0-	9982	22788	6951	3	1852	4	N	1072	1056	1	1762
							1179	9							
12		22788 X	-0-	-0-	-22788	-0-					N	410	510	1	1662
01		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	10497	3	981	9	N	892	675	0	1879
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			1879
03		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			1879

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
Z&T 32														
WELL #: 1H														
RRCID -> 276195														
COMPL. DATE 02/27/2013														
TOTAL DEPTH 8868														
PERF. 9140 - 13170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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	87
						723	9					1	8	
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	Y	732	702	0	82
						243	4	805	9					
*02	8323 X	6995	-0-	-1328	-0-	315	1	5707	2	Y	575	582	0	75
						340	4	633	9					
*03	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	514	1	9241	2	Y	601	598	0	78
						661	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
VANGUARD OPERATING, LLC														
SANTA ROSA														
WELL #: 1														
RRCID -> 020759														
COMPL. DATE 08/07/1962														
TOTAL DEPTH 8869														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)													CNTY: PECOS	
BESTO OIL & GAS, INC.														
HANSON ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 223207														
COMPL. DATE 11/02/2006														
TOTAL DEPTH 6011														
PERF. 5796 - 5804														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2015

PPC OPERATING COMPANY LLC													CNTY: PECOS	
SANTA ROSA STATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 217703														
COMPL. DATE 04/29/2006														
TOTAL DEPTH 5900														
PERF. 5777 - 5784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6362	2	67	9	N	61			216
03	7037 X	6341	-0-	-696	-0-	6282	2	59	9	N	54	177	1	93

SAPPHIRE (DETRITAL)													CNTY: PECOS	
STANOLIND OPERATING LLC														
HARRAL 'A'														
WELL #: 1														
RRCID -> 279542														
COMPL. DATE 09/16/2014														
TOTAL DEPTH 11302														
PERF. 9381 - 9995														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	0	56229	-0-	56229	56229	53721	3	2508	9	Y	2280	1580	1	700
*07	0	72707	-0-	72707	128936	69266	3	3441	9	Y	3128	3084	1	744
08	0	43231	-0-	43231	172167	41812	3	1419	9	Y	1290	1017	1	1017
09	13824	11667	-0-	-2157	170010	11491	3	176	9	Y	160	1010	1	167
10	107136	-0-	-0-	-107136	62874				Y	-0-				167
11	103680	-0-	-0-	-103680	-0-				Y	-0-				167
12	107136	-0-	-0-	-107136	-0-				Y	-0-				167
01	107136	9112	-0-	-98024	-0-	8902	3	210	9	Y	191	273	1	85
02	100224	16192	-0-	-84032	-0-	15650	3	542	9	Y	493	414	1	164
03	107136	2951	-0-	-104185	-0-	2590	3	361	9	Y	328	188	1	304

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430													
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665							
M	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
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
02	261 #	149	-0-	-112	-0-	120	2	29	9	N	26				102
*03	815 R	815	-0-	-0-	-0-	781	2	34	9	N	31				133

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408							
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
02	145 #	82	-0-	-63	-0-	8	2	74	9	N	67				135
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	40	2	127	9	N	115	168	1		82

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		069344													
UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982			
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-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975			
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-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-		-0-
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274			
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-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998			
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-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980			
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-
02	406 N	57	-0-	-349	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-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			
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-
02	145 N	59	-0-	-86	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//	069344								
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:	2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:	5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2955
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-	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	-0-	
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:	3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2939 - 2985
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-	
02	551 N	401	-0-	-150	-0-	401 3		Y	-0-	-0-	
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 10-14		WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2985 - 3032
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-	
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 13-14		WELL #:	2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2987 - 3034
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-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:	5	RRCID ->	163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2967 - 3014
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-	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-	-0-	
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:	6	RRCID ->	163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	2985 - 3030
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-	
02	406 X	27	-0-	-379	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
03	434 X	38	-0-	-396	-0-	38 3		N	-0-	-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.// 069344													
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 4			RRCID -> 164187			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036				
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
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-
02		1711 N	1562	-0-	-149	-0-	1562	3		N	-0-					-0-
*03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14			WELL #: 2			RRCID -> 166498			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946				
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-
02		1305 N	1295	-0-	-10	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14			WELL #: 6			RRCID -> 166499			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984				
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-
02		435 N	94	-0-	-341	-0-	94	3		N	-0-					-0-
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #: 9			RRCID -> 166500			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004				
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-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-					-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14			WELL #: 3			RRCID -> 167014			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938				
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-
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3		N	-0-					-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14			WELL #: 7			RRCID -> 167016			COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 9			RRCID -> 167017			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974				
10		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-
02		580 X	574	-0-	-6	-0-	574	3		N	-0-					-0-
*03		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974		
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-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	290 N	200	-0-	-90	-0-	200	3	N	-0-	-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011		
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-
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185	3	N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007		
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-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241								
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	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-
02	580 N	471	-0-	-109	-0-	471	2	N	-0-	-0-
03	620 N	123	-0-	-497	-0-	123	2	N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.// 088241										
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	460	2	N	-0-			-0-
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A				
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-
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	314	2	N	-0-			-0-
03	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2	N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020820		COMPL. DATE 11/15/1948		TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A				
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-
02	580 N	443	-0-	-137	-0-	443	2	N	-0-			-0-
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2	N	-0-			-0-

CARRUTH, CHRIS		135963		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1										
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-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	124 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-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	186 N	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-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963													
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
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-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A						
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-
02	145 N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-				-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-				-0-

KARICO GP, LLC		451075		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952			TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A						
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #: 1													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANEXCO, INC.		484936		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070						
KELLY		WELL #: 1													
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3				113
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3				116
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5				121
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3				124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1													
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-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #: 1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012						
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
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	438	3	19	9	Y	17				47
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	357	3	1	9	Y	1				48

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994 - 3010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2 9	Y	2	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
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	467 3	19 9	Y	17				47
03		434 N	358	-0-	-76	-0-	357 3	1 9	Y	1				48

UNIVERSITY -142-		WELL #:		1		RRCID -> 263985		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2927 - 3020		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LZB ENERGY, LLC		WELL #:		517668		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952		PERF. N/A		
UNIVERSITY 14-8		WELL #:		1		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952		PERF. N/A		
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-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-12		WELL #:		1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	67 2		N	-0-				-0-
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-10		WELL #:		1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090		PERF. N/A		
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-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
03		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #:		1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A		
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-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964			
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-

SWABD, LLC		831527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010			
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-	-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	80	-0-	-509	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)		82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY		423656									
CANON		WELL #: 1802		RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547			
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	#	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	335	1	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148			206
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	171	1	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	171	1	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			128

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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY 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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984										
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A				
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B DENY	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MCDONALD, RICHARD A.		546696										
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648				
10	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7435 - 7635					
M	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

LATERAL OIL AND GAS, LLC		487996													
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID -> 169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7520 - 7614					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470													
POWELL 26		WELL #:		2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569					
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-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-				-0-
03	1116 N	94	-0-	-1022	-0-	94	3			N	-0-				-0-

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610					
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
02	1450 N	1132	-0-	-318	-0-	1126	3	6	9	N	5				206
03	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	998	3	2	9	N	2				208

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470									
POWELL 26		WELL #: 3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	39		288
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	1 9	1 8	288
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	972 3	N	-0-		288
03	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	996 3	N	7		295

POWELL 13		WELL #: 5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604			
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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	581 3	N	12		42
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621 3	N	-0-		42

POWELL 24		WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754			
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
03	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			
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	N	7	161 1	88
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		88
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328 3	N	-0-		88
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329 3	N	-0-		88

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
POWELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683			
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	31 1	N	1		86
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	N	6		92
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	31 1	N	7		99
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8 9	N	12		111
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	13 9	N	10		121
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	29 1	N	9		130
							11 9				
							31 1				
							10 9				

POWELL RANCH "36"		WELL #: 1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682												
10	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	67
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	149
							2	9				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	149
02	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558												
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	93	1	587	2	N	107
							12	9				
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	90	1	419	2	N	107
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	93	1	409	2	N	107
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	93	1	351	2	N	109
							2	9				
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	429	2	N	121
							13	9				
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	146
							28	9				

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1784	2	N	14	1 8	153
							15	9						
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	N	6		159
							7	9						
12		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	31	1	1728	2	N	2	2 8	159
							2	9						
01		1829 N	1744	-0-	-85	-0-	31	1	1713	2	N	-0-		159
02		1682 N	1614	-0-	-68	-0-	29	1	1578	2	N	6		165
							7	9						
03		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	31	1	1577	2	N	11	150 1 2 8	24
							12	9						

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478												
TEXACO -23-		WELL #: 2		RRCID -> 175164		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	93	1	615	2	N	2			171
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	90	1	592	2	N	-0-			171
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	591	2	N	-0-			171
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	2	N	-0-			171
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	87	1	563	2	N	-0-			171
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	N	1			172
						1	9							
TEXACO "37"		WELL #: 3		RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	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					
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
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	29	1	73	2	N	-0-			47
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-			47
POWELL RANCH "18"		WELL #: 1		RRCID -> 185313		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702					
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	2	N	5			100
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	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-	12	9	2134	2	N	22			142
02	2059 N	1991	-0-	-68	-0-	24	9	1949	2	N	12			154
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	29	1	2051	2	N	13			167
						13	9							
						31	1							
						14	9							
POWELL RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 187929		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924					
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	8			65
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	9	9	1178	2	N	8			73
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	60	1	1199	2	N	7			80
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	7			87
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	8	9	1122	2	N	16			103
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	58	1	1159	2	N	17			120
						18	9							
						62	1							
						19	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
TEXACO "25"				WELL #:	4	RRCID ->	188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7676 - 7774	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	29 1	779 2	Y	-0-				18
03		806 N	795	-0-	-11	-0-	31 1	764 2	Y	-0-				18

TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7513 - 7663	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7374 - 7479	
10	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							
02	522	N	351	-0-	-171	-0-	87 1	263 2	N	1			165	
							1 9							
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	93 1	263 2	N	-0-			165	

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7357 - 7458	
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	
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	87 1	544 2	N	-0-			87	
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	93 1	511 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	
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	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		WELL #: 1		RRCID -> 091394		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 21900		PERF.19304 - 19451			
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
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-
02		7135	7135	-0-	-0-	-0-		1710	1	5425	2	N	-0-		-0-
03		5394 #	4815	-0-	-579	-0-		1771	1	3044	2	N	-0-		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 099089		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5708 - 5944					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)		83970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #: 1		RRCID -> 154212		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 21800		PERF.14908 - 14958			
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
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			12
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: 1		RRCID -> 090155		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087		PERF.15183 - 16055			
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						
02		52026 X	291	-0-	-51735	-0-		64	1	227	2	N	-0-		-0-
03		55614 X	597	-0-	-55017	-0-		135	1	462	2	N	-0-		-0-

CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 172305		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15075 - 16660					
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-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-						N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)		83970 480		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1		RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13584 - 13594			
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	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
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-		596	2	117	9	N	106	130 1	177
03		527 N	335	-0-	-192	-0-		277	2	58	9	N	53	3 8	230

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	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
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-
*02	10963	10963	-0-	-0-	-0-	10963 2		N	-0-			-0-
03	11687	10837	-0-	-850	-0-	10837 2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

10	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
03	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

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-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 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

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

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND										
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716										
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406										
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279										
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING										
COG OPERATING LLC 166150										
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430										
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-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420										
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-
02	1363 N	1329	-0-	-34	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	N	1		207
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		207
02	2146 X	1110	-0-	-1036	-0-	1110 2	N	-0-		207
03	2294 X	1778	-0-	-516	-0-	1778 2	N	-0-		207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540			
10	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-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
*03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-

SUGG "D"		WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593			
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
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	52 2	9 9	Y	8		58
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-		58

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 3		RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A			
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
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109 2		Y	-0-		5
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		5

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 4		RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
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
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		7
03	620 #	551	-0-	-69	-0-	551 2		Y	-0-		7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7402 - 7639			
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
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-
02	203 #	178	-0-	-25	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7335 - 7609			
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-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7441 - 7635			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7281 - 7615			
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
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					14
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7343 - 7588			
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
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A			
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-
02	232 #	172	-0-	-60	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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	
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109 2		Y	-0-		1	
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		1	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609													
10		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	
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		3	
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2		Y	-0-		3	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772													
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	
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109 2		Y	-0-		3	
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		3	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499													
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	
02		814 R	814	-0-	-0-	-0-	811 2	3 9	Y	3		17	
03		930 #	869	-0-	-61	-0-	866 2	3 9	Y	3		20	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589													
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	
02		754 #	683	-0-	-71	-0-	680 2	3 9	Y	3		19	
03		837 #	703	-0-	-134	-0-	700 2	3 9	Y	3		22	

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579													
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	
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		2	
*03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		2	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		754 #	738	-0-	-16	-0-	735	2	3	9	Y	3			15
03		930 #	783	-0-	-147	-0-	780	2	3	9	Y	3			18

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708															
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
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			4
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-			4

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578															
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
*02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-			1
*03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451															
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-
02		116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476															
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
02		203 #	156	-0-	-47	-0-	156	2			Y	-0-			8
03		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-			8

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606															
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
02		725 #	533	-0-	-192	-0-	529	2	4	9	Y	4			16
03		682 #	493	-0-	-189	-0-	489	2	4	9	Y	4			20

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7838 - 7924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 #	157	-0-	-91	-0-	153	2	4	9	Y	4	2	1		2	
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1		2	
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	1		2	
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	3	1		5	
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	7	1		4	
*03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	6	1		2	

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7594 - 7762				
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				-0-	
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				-0-	
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-				-0-	
01	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-				-0-	
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-				-0-	
*03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-				-0-	

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7589 - 7841				
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-	
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-				-0-	
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-				-0-	
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-				-0-	
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-	
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-				-0-	

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7637 - 7844				
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	13	7	1		8	
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	137	2	58	9	Y	53	8	1		53	
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	129	2	101	9	Y	92	54	1		91	
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	Y	56	104	1		43	
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	Y	17	36	1		24	
*03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6	27	1		3	

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7442 - 7712				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7688 - 7873				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7327 - 7641				
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-				7	
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-				7	
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				7	
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				7	
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-				7	
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				7	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750										COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7692 - 7798
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7617 - 7758
10	155	#	52	-0-	-103	-0-		49	2	3	9	Y	3	3	2
11	150	#	40	-0-	-110	-0-		40	2			Y	-0-	2	1
12	155	#	37	-0-	-118	-0-		37	2			Y	-0-		-0-
01	155	#	42	-0-	-113	-0-		42	2			Y	-0-		-0-
02	116	#	81	-0-	-35	-0-		75	2	6	9	Y	5		5
*03	108	R	108	-0-	-0-	-0-		107	2	1	9	Y	1	2	4

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198										COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7717 - 7935
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199										COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7768 - 7894
10	569	R	569	-0-	-0-	-0-		503	2	66	9	Y	60	9	64
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-		437	2	29	9	Y	26	43	47
12	434	#	303	-0-	-131	-0-		290	2	13	9	Y	12	30	29
01	434	#	219	-0-	-215	-0-		211	2	8	9	Y	7	19	17
02	406	#	214	-0-	-192	-0-		207	2	7	9	Y	6	12	11
03	434	#	232	-0-	-202	-0-		222	2	10	9	Y	9	5	15

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289										COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7749 - 7945
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314										COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7600 - 7803
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-		153	2	6	9	Y	5	30	3
11	60	#	42	-0-	-18	-0-		42	2			Y	-0-	3	-0-
*12	62	#	28	-0-	-34	-0-		28	2			Y	-0-		-0-
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-		73	2	4	9	Y	4	2	2
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-		73	2			Y	-0-	1	1
*03	75	R	75	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-	1	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463										COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7360 - 7691
10	124	#	109	-0-	-15	-0-		109	2			Y	-0-		4
11	120	#	95	-0-	-25	-0-		95	2			Y	-0-	3	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
02	116	#	109	-0-	-7	-0-		109	2			Y	-0-		1
03	124	#	116	-0-	-8	-0-		116	2			Y	-0-		1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
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-
02		203 #	92	-0-	-111	-0-		91	2	1 9	Y	1		1
03		217 #	45	-0-	-172	-0-		43	2	2 9	Y	2	1 1	2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
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-
02		87 #	51	-0-	-36	-0-		47	2	4 9	N	4		4
03		93 #	67	-0-	-26	-0-		64	2	3 9	N	3	5 1	2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782														
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
02		290 #	153	-0-	-137	-0-		152	2	1 9	Y	1	3 1	2
03		310 #	243	-0-	-67	-0-		243	2		Y	-0-	2 1	-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
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
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	2		Y	-0-		1
*03		116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	2		Y	-0-		1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
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
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-		136	2		Y	-0-		2
*03		144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	2		Y	-0-		2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823														
10		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-
02		116 #	82	-0-	-34	-0-		82	2		Y	-0-		-0-
*03		216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		58 #	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-			6
*03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	660	-0-	660	660	657	2	3	9	N	3			20

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC COUNCIL 253406 WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498															
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
02		961 R	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8	1	1	8
*03		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	Y	10	6	1	12

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494															
10		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-
02		435 #	417	-0-	-18	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
03		465 #	318	-0-	-147	-0-	318	2			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406												
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
*03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317												
10		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
02		319 #	97	-0-	-222	-0-	91 2	6 9 Y	5	4 1		3
*03		361 R	361	-0-	-0-	-0-	337 2	24 9 Y	22	14 1		11

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413												
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277												
10		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-
02		87 #	82	-0-	-5	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
*03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522												
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-
02		290 #	159	-0-	-131	-0-	159 2	Y	-0-			-0-
03		248 #	165	-0-	-83	-0-	165 2	Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407												
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-
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-			-0-
03		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2	Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
 MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

10	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-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

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-
02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

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-
02	261 #	249	-0-	-12	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

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-	3	0			-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	-1					1
*03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	0			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	145 #	30	-0-	-115	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
BARNHART CO.		052210												
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A		
10	806 #	454	-0-	-352	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
12	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			-0-
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
02	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
*03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A		
10	2852 #	1608	-0-	-1244	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
11	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
12	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-			-0-
01	3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-			-0-
02	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
03	3193 #	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: MIDLAND						
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3		RRCID -> 047280		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH 10998		PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			108
11	T. A.	2205	-0-	2205	2757	2205	3			N	-0-			108
12	3080 R	323	-0-	-2757	-0-	323	3			N	-0-			108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	2146 #	-0-	-0-	-2146	-0-	-0-				N	-0-			108
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-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 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602		
*09	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	698	2	1828	3	Y	53	73	0	12
						58	9							
*10	2945 X	1709	-0-	-1236	-0-	483	2	1103	3	Y	112	101	0	23
						123	9							
*11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	306	2	1015	3	Y	91	59	0	55
						100	9							
*12	2232 X	1052	-0-	-1180	-0-	965	3	87	9	Y	79	106	0	28
*01	2232 X	286	-0-	-1946	-0-	38	2	248	3	Y	-0-	28	0	-0-
*02	1798 X	489	-0-	-1309	-0-	92	2	397	3	Y	-0-			-0-
03	1209 X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION SANDERS, JUNE TRACT -A-		//CONT.// //CONT.//	87599 142 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
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		
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:	9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11794	- 13023
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	151 2	395 3	Y	12	9	0	3
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	13 9 234 2	535 3	Y	16	16	0	3
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18 9 38 2	126 3	Y	-0-	3	0	-0-
*12	496 N	144	-0-	-352	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
*01	682 N	82	-0-	-600	-0-	11 2	71 3	Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 2	103 3	Y	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45 2	117 3	Y	-0-			-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. PECK, JOSIE FAYE		WELL #:	D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628	- 11910
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
02	1943 N	1923	-0-	-20	-0-	1912 3	11 9	N	10			211
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2050 3	40 9	N	36			247
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LYNCH "17"		WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175	- 14521
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	66
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	254 3	96 9	N	87	7	8	146
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	346 3	45 9	N	41	6	8	181
*02	203 N	48	-0-	-155	-0-	42 3	6 9	N	5			186
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	321 3	18 9	N	16			202
HANNIFIN "20"		WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038	- 16209
10	3100 X	1891	-0-	-1209	-0-	1775 3	116 9	N	105	175	1	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	81
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2640 3	79 9	N	72	1	8	152
03	3100 N	3075	-0-	-25	-0-	2925 3	150 9	N	136	180	1	103
LEGACY RESERVES OPERATING LP LYNCH, JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781	- 11866
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
02	7395 X	7096	-0-	-299	-0-	7002 3	94 9	Y	85	79	1	41
03	7905 X	7556	-0-	-349	-0-	7446 3	110 9	Y	100	78	1	63
SM ENERGY COMPANY TXL "W" 33		WELL #:	1LT	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220	- 12320
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-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T. A. S. (WICHITA-ALBANY)		87838 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
O'NEIL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 206512		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4716 - 4861	
10	899	N	269	-0-	-630	-0-	267	2	2	9	27
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.		157283									
EATON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144	
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	159
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	3	1	9	160
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	163
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	167
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	175
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	180

G P II ENERGY, INC.		292232						CNTY: PECOS			
MAUER, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPACE PRODUCTION INC.		807147						CNTY: PECOS			
STATE NEELY		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 2190 - 2199	
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			157
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			157
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			157
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			157
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			157
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063						CNTY: PECOS			
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

10	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-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

10	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-
02	1015 #	944	-0-	-71	-0-	85	1	859	2	N	-0-		-0-
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

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						
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	Y	5		25
						6	9						
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		25

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147

SPACE PRODUCTION INC.				WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205
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-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT			-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)														
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC														
TESTA														
WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN														
WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)														
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC														
TESTA														
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774														
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
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	963	3	31	9	N	28			115
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	983	3	9	9	N	8			123

MAUER, R.														
WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775														
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN														
WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
TXL "C"		WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
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-
02	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2		Y	-0-			-0-
*03	54953 X	54953	-0-	-0-	-0-	54953	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
10	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
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	702	2	1289 9	Y	1172	1056 0		260
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	728	2	1062 9	Y	965	1068 0		157

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
APACHE CORPORATION		027200											
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
10	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
SUNRAY ENERGY, INC.		829639									
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION		027200									
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	244 3	79 4	N	88 74 1 85
								97 9			
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	6 4	N	44 104
								48 9			
01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	288 3	34 4	N	95 104 1 95
								105 9			
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	240 3	90 9	N	82 78 1 99
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				
*03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	67 3	22 4	N	31 76 1 54
								34 9			

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
		027200									
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
TXL "F"		829639									
		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
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-
02	2511	N	533	-0-	-1978	B	-0- 533 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				
*03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0- 183 2	Y	-0-		-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1395 #	1288	-0-	-107	-0-	1168	2	120	9	N	109		309
11	1350 #	1164	-0-	-186	-0-	1163	2		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
02	1218 #	1202	-0-	-16	-0-	1074	2	128	9	N	116	183 1	205
03	1302 #	1222	-0-	-80	-0-	1094	2	128	9	N	116	183 1	138

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	60	1	2727	2	N	40		200
								44	9				
03	1984 X	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-		200

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5302	3	57	9	N	52		124
*03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4768	3	31	9	N	28		152

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	9796	7641	-0-	-2155	-0-	308	1	7319	3	N	13		110
						14	9						
11	12724	12724	-0-	-0-	-0-	319	1	12185	3	N	200	158 8	152
						220	9						
12	11699	11699	-0-	-0-	-0-	319	1	11151	3	N	208	170 1 167 8	23
						229	9						
01	12121	12121	-0-	-0-	-0-	341	1	11707	3	N	66	32 8	57
						73	9						
02	12093	11186	-0-	-907	-0-	319	1	10755	3	N	102	67 8	92
						112	9						
03	12927	11826	-0-	-1101	-0-	330	1	11435	3	N	55	19 8	128
						61	9						

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5138 - 5338
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
03	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	3	N	-0-		-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
VERMEJO		WELL #:	1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF.	4985 - 5719
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BEACH EXPLORATION, INC.		058915									
HUCKABY 26		WELL #:	1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7908 - 7925
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	725		2130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2130

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
DOWNIE RANCH		WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2771 - 3146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOWNIE RANCH		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		616999									
		WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1592 - 1660
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
DOWNIE RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 147186	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2488	- 2551						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 403	RRCID -> 150779	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6239	- 6419						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.				278843											
PARKER, J. E. A/C 7 "A"				WELL #: 31	RRCID -> 052503	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 8177	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.				278843											
PARKER RANCH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 172113	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7031	- 7248						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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						
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-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	390 3				N	-0-				-0-
03	558 N	171	-0-	-387	-0-	171 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 #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990	
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	AMT CODE	BALANCE
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-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2851 - 3030	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	533	-0-	533	533	533 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	505	-0-	505	1038	505 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	549	-0-	549	1587	549 3	N	-0-			-0-
02	2057 X	470	-0-	-1587	-0-	470 3	N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900	
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-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-			-0-
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2865 - 2946	
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-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2844 - 2933	
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-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074	
10	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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344										
PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 2870 - 3061		
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
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-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 91		RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRUTH, CHRIS		135963										
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A		
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-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977										
LOCKHART		WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954		
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-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)		89818 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MLC OPERATING, LP		571987										
HARRAL-COLLINS		WELL #: 159		RRCID -> 257691		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9445 - 9474		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1566 #	1416	-0-	-150	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
03	1674 #	1501	-0-	-173	-0-	1501 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

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	2710	-0-	-1320	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

10	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-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

10	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-
02	2436 X	1662	-0-	-774	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
03	2604 X	1763	-0-	-841	-0-	1763 3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830									
REEVES-AW-FEE		WELL #:		1		RRCID -> 255545		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735			
10		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-
02		39875 X	36167	-0-	-3708	-0-	36167 2			N	-0-		-0-
03		42625 X	37235	-0-	-5390	-0-	37235 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953			
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-
02		8120 X	8043	-0-	-77	-0-	8043 2			N	-0-		-0-
03		8680 X	8657	-0-	-23	-0-	8657 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
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-
02		67570 X	51413	-0-	-16157	-0-	51413 2			N	-0-		-0-
03		64387 X	56262	-0-	-8125	-0-	56262 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
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-
02		4321 X	4234	-0-	-87	-0-	4234 2			N	-0-		-0-
03		4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4514 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372			
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-
02		6177 X	5585	-0-	-592	-0-	5585 2			N	-0-		-0-
*03		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 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 #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02		1827 N	1653	-0-	-174	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
*03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

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-
02		261 N	253	-0-	-8	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

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-
02		58 N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

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

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	155 7	1 9	2597 3	N	6	6 8	-0-
11	1920 X	833	-0-	-1087	-0-	150 1	1 9	682 3	N	1	1 8	-0-
12	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	155 1	4 9	915 3	N	4	4 8	-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	4	4 8	-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-				N	-0-		-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	929	-0-	-1334	-0-	929 2			N	-0-		-0-
11	2280 N	1660	-0-	-620	-0-	1660 2			N	-0-		-0-
12	2325 N	1316	-0-	-1009	-0-	1316 2			N	-0-		-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			N	-0-		-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-		-0-
*03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-		-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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
10	7626 X	3788	-0-	-3838	-0-	3788 2			N	-0-		-0-
11	7530 X	6253	-0-	-1277	-0-	6253 2			N	-0-		-0-
12	7781 X	4447	-0-	-3334	-0-	4447 2			N	-0-		-0-
01	7781 X	5172	-0-	-2609	-0-	5172 2			N	-0-		-0-
02	6351 X	6238	-0-	-113	-0-	6238 2			N	-0-		-0-
03	6448 X	3103	-0-	-3345	-0-	3103 2			N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

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
10	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	1435 3			N	-0-		-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-		-0-
12	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357 3			N	-0-		-0-
01	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 3			N	-0-		-0-
02	1682 N	1491	-0-	-191	-0-	26 1		1465 3	N	-0-		-0-
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3			N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	775 N	346	-0-	-429	-0-	346 3	N	-0-		1
11	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3	N	-0-		1
12	3100 N	4905	-0-	1805	1805	79 1	N	4826 3		1
01	3100 N	1601	-0-	-1499	306	1601 3	N	-0-		1
02	2664 N	2358	-0-	-306	-0-	39 1	N	2319 3		1
*03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		1

BLOCK 58 STATE 32		WELL #: 1		RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11616 - 11888
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	232 N	10	-0-	-222	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702
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
02	6119 X	6065	-0-	-54	-0-	108 1	N	5957 3		10
03	6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	5206 3	N	-0-		10

BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID ->	228244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12829 - 13536
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID ->	232749	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12911	PERF.12111 - 12659
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID ->	235757	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11891 - 16033
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOB STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID ->	239021	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11128 - 12060
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612	- 14212
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
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-
02		4060 X	2777	-0-	-1283	-0-	49	1	2728	3	N	-0-
03		4340 X	2952	-0-	-1388	-0-	2952	3		N	-0-	-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #:		1H	RRCID ->	239129	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12950	- 15742
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #:		1	RRCID ->	239255	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	11727	PERF.10894	- 11576
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	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
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-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	114	1	6326	3	N	-0-
*03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3		N	-0-	-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
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-
02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	211	1	11647	3	N	-0-
*03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3		N	-0-	-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
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-
02	12122	X	8768	-0-	-3354	-0-	156	1	8612	3	N	-0-
03	12958	X	9988	-0-	-2970	-0-	9988	3		N	-0-	-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538	- 12795
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-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
JOB STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	8410 X	222	-0-	-8188	-0-	4	1	N	-0-	218 3	-0-
03	8990 X	304	-0-	-8686	-0-	304	3	N	-0-		-0-

JOB STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID -> 245061		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511			
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-
02	13688 X	10161	-0-	-3527	-0-	181	1	N	-0-	9980 3	-0-
03	14632 X	10078	-0-	-4554	-0-	10078	3	N	-0-		-0-

JOB STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030			
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-
02	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-	11087 3	-0-
*03	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3	N	-0-		-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141			
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-
02	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	500	1	N	-0-	27611 3	-0-
*03	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	31082	3	N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286			
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-	5807 3	-0-
01	5859 X	1678	-0-	-4181	-0-	1678	3	N	-0-		-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1918 3	-0-
03	1178 X	615	-0-	-563	-0-	615	3	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150										
YADA STATE 70-29			WELL #: 1H		RRCID -> 246117		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11554		PERF.10820 - 15087		
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
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-
02		261 N	17	-0-	-244	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10			WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10227 - 11550		
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
02		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3	N	-0-			161
03		5270 X	1874	-0-	-3396	-0-	1874	3	N	-0-			161

CALDWELL STATE 71-5			WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.12000 - 14602		
10		11036 X	2281	-0-	-8755	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
11		10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-			N	-0-			-0-
12		837 X	424	-0-	-413	-0-	424	3	N	-0-			-0-
01		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3	N	-0-			-0-
02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	97	1	5378 3	N	-0-		-0-
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-

HODGE STATE 70-24			WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11474 - 15802		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 72-7			WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11333 - 14853		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORREZ STATE 61			WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773		PERF. 9916 - 13690		
10		5704 X	223	-0-	-5481	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11		4740 X	13	-0-	-4727	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12		4898 X	5	-0-	-4893	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01		4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02		1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-			-0-
03		217 X	13	-0-	-204	-0-	13	3	N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1			WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12488 - 15223		
10		5053 X	1021	-0-	-4032	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
11		5250 X	1517	-0-	-3733	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
12		5425 X	1305	-0-	-4120	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
01		5425 X	1517	-0-	-3908	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
02		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698 3	N	-0-		-0-
03		1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1564	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
10	775 N	258	-0-	-517	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	590 3	-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735			
10	12245 X	3066	-0-	-9179	-0-	3066	3	N	-0-		33
11	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			N	-0-		33
12	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	3	N	-0-		33
01	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3	N	-0-		33
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-	12453 3	33
03	15376 X	10983	-0-	-4393	-0-	10983	3	N	-0-		33

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775			
HARRISON STATE		WELL #: 2302									
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-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-		-0-

MECO IV, LLC		557076		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150			
HARRISON STATE 56-38		WELL #: 3ST									
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	89	1	N	-0-		-0-
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	-0-		-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454			
10	10726 X	1771	-0-	-8955	-0-	1366	1	N	-0-		-0-
11	6180 X	1094	-0-	-5086	-0-	117	1	N	-0-		-0-
12	4185 X	1057	-0-	-3128	-0-	627	1	N	-0-		-0-
01	4185 X	1269	-0-	-2916	-0-	66	1	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4821	-0-	4821	-0-	111	1	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5115	-0-	5115	-0-	9936	5115	2	N		-0-

HARRISON STATE 56-37		WELL #: 1		RRCID -> 248871		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1590	1	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02	464 N	20	-0-	-444	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03	1860 N	7	-0-	-1853	-0-	7	2	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719							
JOHNSON		WELL #:		134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 9296 - 10226
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	21

JOHNSON STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400 - 11677
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47

ALLISON STATE 103		WELL #:		1	RRCID ->	238907	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11602	PERF.10198 - 11200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11050 - 14227
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11416 - 12652
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16											

BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947 - 16152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 13146 - 13951

M	O	ALLOW CODE	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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

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

M	O	ALLOW CODE	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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M	O	ALLOW CODE	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

M	O	ALLOW CODE	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING											
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																					
HANKINS STATE WELL #: 1046										RRCID -> 212083											
										COMPL. DATE 05/25/2005											
										TOTAL DEPTH 5473											
										PERF. 4392 - 4406											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

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

FRASER TXL WELL #: 12										RRCID -> 214787			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 4900			PERF. 4713 - 4730		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30										RRCID -> 216284			COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 4671 - 4680		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE										RRCID -> 226698			COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4478 - 4502		
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-					27				
02		T. A.	271	-0-	271	1134	271	3			N	-0-					27				
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1134					N	NO RPT					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		
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			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6848 - 6968		
10		8339	14903	-0-	6564	18985	13733	2	1170	9	N	1064	1179	1			243				
11		8070	12460	-0-	4390	23375	11514	2	946	9	N	860	860	1			243				
12		8339	11190	-0-	2851	26226	10055	2	1135	9	N	1032	1032	1			243				
01		8339	10032	-0-	1693	27919	9207	2	825	9	N	750	702	1			291				
02		7801	7404	-0-	-397	27522	6536	2	868	9	N	789	873	1			207				
*03		8339	8433	-0-	94	27616	7550	2	883	9	N	803	864	1			146				

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		5921 X	4860	-0-	-1061	-0-	4854 3	6 9	N	5	27
11		5730 X	4728	-0-	-1002	-0-	4716 3	12 9	N	11	27
12		5921 X	4914	-0-	-1007	-0-	4877 3	37 9	N	34	47
01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4880 3	28 9	N	25	72
02		4582 X	4109	-0-	-473	-0-	4109 3		N	-0-	72
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT	72

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355			
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	37	68
11		480 N	214	-0-	-266	-0-	158 3	56 9	N	51	109
12		434 N	134	-0-	-300	-0-	95 3	39 9	N	35	129
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	129
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	19	129
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	129

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002									
BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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
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									
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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									
02	34133 X	-0-	-0-	-34133	-0-					N	-0-					-0-
03	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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									
02	71398 X	-0-	-0-	-71398	-0-					N	-0-					-0-
03	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
02		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1138	1	9931	2	N	-0-					1
*03		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1277	1	7450	2	N	-0-					1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292																	
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
02		25317 X	21335	-0-	-3982	-0-	145	1	21190	2	N	-0-					53
03		25327 X	23793	-0-	-1534	-0-	155	1	23638	2	N	-0-					53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624																	
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																	
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806																	
10		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*03		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506																	
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654																	
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12		651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01		651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804																	
10		12028 X	11114	-0-	-914	-0-	973	1	10141	2	Y	-0-					-0-
11		15060 X	8148	-0-	-6912	-0-	788	1	7360	2	Y	-0-					-0-
12		15562 X	9946	-0-	-5616	-0-	1088	1	8858	2	Y	-0-					-0-
01		15562 X	10989	-0-	-4573	-0-	1269	1	9720	2	Y	-0-					-0-
02		12905 X	9557	-0-	-3348	-0-	1112	1	8445	2	Y	-0-					-0-
03		11129 X	9197	-0-	-1932	-0-	1188	1	8009	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN)			93771 200			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS			
RW OPERATING CORP.			739826												
UNIVERSITY 16			WELL #: 208			RRCID -> 172594			COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			247
11		1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5			252
12		1798 #	1448	-0-	-350	-0-	1445	2	3	9	N	3			255
01		1426 #	739	-0-	-687	-0-	739	2			N	-0-			255
02		1798 #	142	-0-	-1656	-0-	141	2	1	9	N	1			256
03		1922 #	652	-0-	-1270	-0-	652	2			N	-0-			256

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION			775563												
UNIVERSITY "8"			WELL #: 1			RRCID -> 173436			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262			

10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			53
11		983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			53
12		806 #	543	-0-	-263	-0-	543	2			N	-0-			53
01		806 #	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-			53
02		957 #	7	-0-	-950	-0-	7	2			N	-0-			53
03		1023 #	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-			53

UNIVERSITY "4A"			WELL #: 1			RRCID -> 180885			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212			

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
02		725 #	28	-0-	-697	-0-	28	2			Y	-0-			30
03		775 #	201	-0-	-574	-0-	201	2			Y	-0-			30

UNIVERSITY "4A"			WELL #: 2			RRCID -> 180886			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283			

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
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1	41
03		434 #	144	-0-	-290	-0-	121	2	23	9	Y	21	21	1	41

UNIVERSITY "4A"			WELL #: 3			RRCID -> 180887			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236			

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
02		58 #	33	-0-	-25	-0-	3	2	30	9	Y	27	20	1	34
03		93 #	48	-0-	-45	-0-	24	2	24	9	Y	22	21	1	35

UNIVERSITY "4"			WELL #: 2			RRCID -> 183358			COMPL. DATE 10/22/2000			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246			

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
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	11	2	29	9	Y	26	20	1	77
03		434 #	128	-0-	-306	-0-	80	2	48	9	Y	44	42	1	79

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563															
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
02	87 #	41	-0-	-46	-0-	11	2	30	9	Y	27	20	1		88
03	465 #	127	-0-	-338	-0-	80	2	47	9	Y	43	42	1		89

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287															
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
02	116 #	47	-0-	-69	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1		89
03	434 #	169	-0-	-265	-0-	121	2	48	9	Y	44	42	1		91

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325															
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
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	6	2	30	9	Y	27	20	1		70
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	40	2	46	9	Y	42	42	1		70

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															
10	61473	39016	-0-	-22457	-0-	39007	3	9	9	N	8	8	8		-0-
11	59490	35459	-0-	-24031	-0-	35457	3	2	9	N	2	2	8		-0-
12	61473	33055	-0-	-28418	-0-	33041	3	14	9	N	13	13	8		-0-
01	61473	28472	-0-	-33001	-0-	28465	3	7	9	N	6	6	8		-0-
02	26560 R	26560	-0-	-0-	-0-	26556	3	4	9	N	4	4	8		-0-
03	39029 #	NO RPT	-0-	-39029	-0-					N	NO RPT				-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF. N/A															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1147	707	1		440
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	565	1		179
11	0	5228	-0-	5228	5228	4163	3	1065	9	N	968	599	1		548
12	0	4099	-0-	4099	9327	920	3	3179	9	N	2890	2170	1		1268
01	21252	12127	-0-	-9125	202	11624	3	503	9	N	457	1117	1		608
02	22011	10753	-0-	-11258	-0-	9490	3	1263	9	N	1148	1306	1		450
03	23529	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT				450

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

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.// 94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406														
F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673								
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
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
02	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					1
*03	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2095	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A						
10	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
02	957 #	835	-0-	-122	-0-	835	2			N	-0-					142
*03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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						
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
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					57
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	Y	13					70

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677						
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-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)													
RAYDEN													
FOSTER													
94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
695567													
WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SIANA OIL & GAS													
FOSTER, R. T. 20													
779259													
WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517													
10		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		89
*11		698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		89
*12		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		89
*01		749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		89
*02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		89
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
FOSTER, E.R.													
817555													
WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628													
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-
02		609 #	232	-0-	-377	-0-	232	3		N	-0-		-0-
03		651 #	241	-0-	-410	-0-	241	3		N	-0-		-0-

WADDELL (GRAYBURG)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W.N.													
94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
109336													
WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110													
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
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	29	29 1	5
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	25	25 1	5

WADDELL, W.N.													
WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A													
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
02		551 N	544	-0-	-7	-0-	521	2	23 9	Y	21	20 1	6
03		589 N	529	-0-	-60	-0-	506	2	23 9	Y	21	23 1	4

WADDELL, W.N.													
WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A													
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-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		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 #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124				
M	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	
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
02	1218 N	1160	-0-	-58	-0-	1135	2	25 9	Y	23	13 1	23
03	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1048	2	20 9	Y	18	17 1	24

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
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
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24 9	Y	22	13 1	23
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	400	2	155 4	Y	19	17 1	25
						21	9					

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
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
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	693	2	25 9	Y	23	13 1	23
03	837 N	674	-0-	-163	-0-	654	2	20 9	Y	18	17 1	24

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-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				
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
02	986 N	770	-0-	-216	-0-	770	2		Y	-0-		13
03	1023 N	726	-0-	-297	-0-	726	2		Y	-0-		13

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336		WELL #: 293		RRCID -> 190926	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3130	-	3188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	153 2	26 4	Y	24	24 1		3
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	272 2	28 9	Y	25	25 1		3
12	496 N	328	-0-	-168	-0-	298 2	1 4	Y	26	25 1		4
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	260 2	16 4	Y	-0-			4
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	294 2	33 9	Y	30	29 1		5
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	77 2	18 4	Y	27	27 1		5

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	826 2	145 4	Y	27	28 1		4
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1233 2	3 4	Y	24	25 1		3
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1217 2	7 4	Y	29	27 1		5
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1125 2	195 4	Y	-0-			5
*02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1413 2	32 9	Y	29	29 1		5
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	671 2	389 4	Y	27	27 1		5

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #: 154235		RRCID -> 167030		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180			
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 1		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #: 216378		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976			TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
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
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8 9	Y	7	7 1		1
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135 3	8 9	Y	7	7 1		1

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024			
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-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.		94640 500 829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		94648 002 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661								
10	1302 N	919	-0-	-383	-0-	919	3	N	-0-		-0-					-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-		-0-					-0-
12	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984	3	N	-0-		-0-					-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		-0-					-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-					-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) EO RESOURCES, LLC FROST, J.		94648 166 253363		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4714 - 4724								
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP FOSTER, J. C.		253364		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858		PERF. 4704 - 4762								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

HODGE, J. H.		253364		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4754 - 4764								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. STRAIN, C. H.		292232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4810 - 4880								
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1			3
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	21	1			10
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	364	2	31	9	Y	28	30	1			8
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26	30	1			4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	403 N	101	-0-	-302	-0-	73	2	28	9	Y	25	24	1			5

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.				421790							
HODGE, H. T.				WELL #: 1	RRCID -> 021003	COMPL. DATE 08/22/1960	TOTAL DEPTH 5080	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	28 3	3 9	N	3		92
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		92
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	194 3	1 9	N	1		93
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		93
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140 3		N	-0-		93
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		93

HODGE, J. H.				WELL #: 1 C	RRCID -> 021004	COMPL. DATE 03/10/1960	TOTAL DEPTH 5258	PERF. N/A			
10	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3904 3	47 9	Y	43		142
11	3930 X	3484	-0-	-446	-0-	3441 3	43 9	Y	39	145 1	36
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4287 3	48 9	Y	44		80
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4158 3	54 9	Y	49		129
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3853 3	34 9	Y	31	144 1	16
03	4340 X	3994	-0-	-346	-0-	3947 3	47 9	Y	43		59

HODGE, J. H.				WELL #: 2	RRCID -> 021005	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	194 3	2 9	Y	2		14
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	Y	2	8 1	8
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 3	2 9	Y	2		10
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	141 3	2 9	Y	2		12
02	174 N	33	-0-	-141	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 1	12
03	217 N	15	-0-	-202	-0-	14 3	1 9	Y	1		13

HODGE, J. H.				WELL #: 3B	RRCID -> 021006	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 4820 - 4932			
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	260 3	3 9	Y	3		14
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	288 3	4 9	Y	4	12 1	6
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 3	4 9	Y	4		10
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319 3	4 9	Y	4		14
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	281 3	2 9	Y	2	11 1	5
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	284 3	3 9	Y	3		8

HODGE, J. H. "A"				WELL #: 1A	RRCID -> 021007	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH 4947	PERF. N/A			
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	60 1	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
02	319 N	224	-0-	-95	-0-	220 3	4 9	Y	4		38
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3		Y	-0-		38

HODGE, J. H. "A"				WELL #: 4B	RRCID -> 136983	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 4708 - 4735			
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	86 1	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
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	286 3	7 9	Y	6		15
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-		15

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
INCLINE ENERGY				423656								
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
M	O	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
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-	
02	754 N	735	-0-	-19	-0-	735	2		Y	-0-	-0-	
03	806 N	204	-0-	-602	-0-	204	2		Y	-0-	-0-	

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A	
10	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	
02	928 N	899	-0-	-29	-0-	898	2	1 9	Y	1	103	
03	961 N	250	-0-	-711	-0-	250	2		Y	-0-	103	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MECO IV, LLC				557076								
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 - 5084	
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-	
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	260	3	66 9	Y	60	60	
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	275	3	29 9	Y	26	86	

TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156								
HODGE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	069204	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
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	190	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	190	
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-	190	
02	348 N	101	-0-	-247	-0-	101	2		N	-0-	190	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	190	

XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MOORE, WAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964			TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 8		RRCID -> 033618		COMPL. DATE 06/15/1964			TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 19		RRCID -> 133450		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
MECO IV, LLC		557076													
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776						
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-
02	DLQ G-10	3663	-0-	3663	-0-	3663	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3143	-0-	3143	-0-	6806	3143	3		Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A						
10	T. A.	30677	-0-	30677	-0-	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-	-0-	30813	3			Y	-0-			94
01	33728 X	25820	-0-	-7908	-0-	-0-	25820	3			Y	-0-			94
02	31639 X	28554	-0-	-3085	-0-	-0-	28554	3			Y	-0-			94
03	33821 X	29869	-0-	-3952	-0-	-0-	29869	3			Y	-0-			94

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	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
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-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		027200													
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A			
10	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	9	Y	8	26	1	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
*02	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2462	3	13	9	Y	12	36	1	59
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2246	3	13	9	Y	12	16	1	55

CHISOS OPERATING, INC.		149441													
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF.	N/A			
10	25947 #	23044	-0-	-2903	B	-16359	23044	2			N	-0-		-0-	
11	25110 #	21737	-0-	-3373	B	-19732	21737	2			N	-0-		-0-	
12	22816 #	24531	-0-	1715	B	-18017	24531	2			N	-0-		-0-	
01	22552	20677	-0-	-1875	B	-19892	20677	2			N	-0-		-0-	
02	21547 #	22829	-0-	1282	B	-18610	22829	2			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -18610														
03	23735	22844	-0-	-891	B	-19501	22838	2	6	9	N	5	5	8	-0-

MECO IV, LLC		557076												
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936												
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	13810 - 15093		
10	2573 #	2669	-0-	96	B	-172	2669	3			Y	-0-		3
11	2490 #	2485	-0-	-5	B	-177	2485	3			Y	-0-		3
12	2294 #	2126	-0-	-168	B	-345	2126	3			Y	-0-		3
01	2573 #	2636	-0-	63	B	-282	2636	3			Y	-0-		3
02	2436 #	2446	-0-	10	B	-272	2446	3			Y	-0-		3
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -272													
*03	2298 N	2570	-0-	272	B	-0-	2570	3			Y	-0-		3

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	26261	31205	-0-	4944 B	-4190	31205	3	N	-0-			-0-
11	34620	29130	-0-	-5490 B	-9680	29130	3	N	-0-			-0-
12	28933	28594	-0-	-339 B	-10019	28594	3	N	-0-			-0-
01	22552	29814	-0-	7262 B	-2757	29814	3	N	-0-			-0-
02	28724	29160	-0-	436 B	-2321	29160	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2321								
03	23735	30670	-0-	6935 B	4614	30670	3	N	-0-			-0-

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES				
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364										
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//	94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//	253364								
WAHA/FROST		WELL #:	10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA (KINDERHOOK)			94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:	1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258		
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
02	13244	13244	-0-	-0-	-0-	13202	3	42	9	N	38	185
03	14105	12861	-0-	-1244	-0-	12794	3	67	9	N	61	159 1 87

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		
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	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
*02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6203	3	13	9	Y	12	59
*03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5659	3	13	9	Y	12	16 1 55

CHISOS OPERATING, INC.			149441			CNTY: REEVES						
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:	2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314		
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	68
01	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6745	2	30	9	N	27	95
02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7416	2	76	9	N	69	157
*03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7798	2	41	9	N	37	177 1 17

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: REEVES						
HODGE, HOWARD J.		WELL #:	2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A		
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
02	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	3			Y	-0-	117
*03	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	3			Y	-0-	117

HODGE -B-			WELL #:	2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110	
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
02	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	34391	3	4	9	Y	4	156
03	38688 X	37228	-0-	-1460	-0-	37228	3			Y	-0-	156

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125										
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544										
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621										
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936										
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A										
10	T. A.	7854	-0-	7854	26855	7854	3			46
11	35253 X	8398	-0-	-26855	-0-	8398	3			46
12	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			46
01	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			46
02	8613 X	8096	-0-	-517	-0-	8094	3	2 9		48
03	8680 X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			48

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988										
10	46190 X	39031	-0-	-7159	-0-	38967	3	64 9	N	203
11	44700 X	37974	-0-	-6726	-0-	37894	3	80 9	N	276
12	42253 X	36880	-0-	-5373	-0-	36790	3	90 9	N	170
01	42253 X	35972	-0-	-6281	-0-	35886	3	86 9	N	248
02	38856 X	38856	-0-	-0-	-0-	38757	3	99 9	N	156
*03	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	39417	3	74 9	N	223

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740										
10	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	3			57
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			57
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			57
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9 9	Y	65
02	1421 N	1395	-0-	-26	-0-	1395	3			65
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1365	3	1 9	Y	66

WAHA (MONTROYA FB-2)														
APACHE CORPORATION														
TREES "20"														
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
*02		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7385	3	13	9	Y	12	65 1	97
*03		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6737	3	13	9	Y	12	27 1	82

TREES "20"														
WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876														
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
*02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4163	3	12	9	Y	11	17 1	39
*03		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4217	3	12	9	Y	11	9 1	41

BREITBURN OPERATING L.P.														
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602														
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
02		40484 X	32428	-0-	-8056	-0-	32228	2	200	9	N	182	182 1	112
03		45756 X	24948	-0-	-20808	-0-	24948	2			N	-0-		112

MECO IV, LLC														
HODGE, J. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
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
02		5539 X	5396	-0-	-143	-0-	5396	3			N	-0-		55
03		5983 X	5195	-0-	-788	-0-	5195	3			N	-0-		55

XTO ENERGY INC.														
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
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
02		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			Y	-0-		110
*03		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			Y	-0-		110

HODGE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
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
02		10904 X	9373	-0-	-1531	-0-	9358	3	15	9	N	14		28
03		11656 X	9908	-0-	-1748	-0-	9887	3	21	9	N	19		47

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTTOYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871	- 13900	
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
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
02	21083 X	20836	-0-	-247	-0-	20727	3	109	9	N	99		233
03	22537 X	20661	-0-	-1876	-0-	20547	3	114	9	N	104	181 1	156

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970	
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
02	24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	24582	2	103	9	N	94	184 1	128
03	33759 X	22741	-0-	-11018	-0-	22621	2	120	9	N	109		237

WAHA (MONTTOYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321	
10	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
02	7047 #	6591	-0-	-456	-0-	6544	3	47	9	N	43		65
03	7533 #	6759	-0-	-774	-0-	6729	3	30	9	N	27		92

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)		94656 086		ASSOCIATED		49B			CNTY: REEVES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329											
BODKINS, J.D.		WELL #:		3	RRCID ->	154679	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5496	- 5540	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	11 1		1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	5 1		3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	11 1		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	5 1		2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6 1		3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	5 1		4

BODKIN, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	168245	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 5953	- 5980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		666430											
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914	- 4923	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			22
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			22
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

WAHA, WEST (DELAWARE) //CONT.// 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

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
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

10	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-			33
11	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-			33
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-			33
*01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-			33
02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2		N	-0-			33
*03	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2		N	-0-			33

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

10	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	2979	-0-	-1551	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	1822	-0-	-2859	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	2243	-0-	-2438	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	1461	-0-	-1410	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	619	-0-	-2450	-0-	619	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

10	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2		N	-0-			-0-
11	6120 X	5457	-0-	-663	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
12	6324 X	5804	-0-	-520	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	5716	-0-	-1197	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
02	6467 X	5286	-0-	-1181	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

10	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-			43
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			43
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-			43
01	5890 X	4833	-0-	-1057	-0-	4833	2		N	-0-			43
02	5510 X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2		N	-0-			43
03	5890 X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2		N	-0-			43

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

10	13361 X	9150	-0-	-4211	-0-	9150	2		N	-0-			-0-
11	12930 X	10284	-0-	-2646	-0-	10284	2		N	-0-			-0-
12	13361 X	13106	-0-	-255	-0-	13106	2		N	-0-			-0-
01	11811 X	10014	-0-	-1797	-0-	10014	2		N	-0-			-0-
02	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2		N	-0-			-0-
03	13113 X	7142	-0-	-5971	-0-	7142	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2160 X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-			19
*05	2356 X	1809	-0-	-547	-0-	1809	3			N	-0-			19
*06	2280 X	1116	-0-	-1164	-0-	1116	3			N	-0-			19
*07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-			19
*08	2015 X	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-			19
*09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			19
*10	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	2031	3			N	-0-			19
*11	2610 X	2209	-0-	-401	-0-	2209	3			N	-0-			19
*12	2697 X	1715	-0-	-982	-0-	1715	3			N	-0-			19
*01	2108 X	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-			19
*02	2146 X	2145	-0-	-1	-0-	2145	3			N	-0-			19
03	2294 X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-			19

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
*03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			20
*02	2900 N	3938	-0-	1038	1038	3938	2			N	-0-			20
*03	3100 N	3838	-0-	738	1776	3838	2			N	-0-			20

XTO ENERGY INC. 945936
 LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

10	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
02	3016 X	2985	-0-	-31	-0-	2985	3			Y	-0-			45
*03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-			45

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

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
02	5800 X	5287	-0-	-513	-0-	5287	3			Y	-0-			101
*03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6527	3	2	9	Y	2			103

WHAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE		94656 555 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
WELL #: 101		RRCID -> 138856		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 16628			PERF.15873 - 16628					
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		
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-		
02		26245 X	25527	-0-	-718	-0-	25527 2	N	-0-			-0-		
03		28055 X	23311	-0-	-4744	-0-	23311 2	N	-0-			-0-		

CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.		148113		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 17100			PERF.16305 - 17100		
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-		
02		5452 X	5200	-0-	-252	-0-	5200 2	N	-0-			-0-		
03		5828 X	5495	-0-	-333	-0-	5495 2	N	-0-			-0-		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RAPE		617544		RRCID -> 035476		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17643			PERF.16141 - 17643		
10		23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	22920 2	N	125	130	1	94		
11		23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	23490 2	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		
02		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17885 2	N	-0-			99		
*03		20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191 2	N	-0-			99		

RAPE 13		WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966			TOTAL DEPTH 17430			PERF. N/A		
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-			82		
*02		580 N	384	-0-	-196	-0-	384 2	N	-0-			82		
*03		527 N	367	-0-	-160	-0-	367 2	N	-0-			82		

BODKINS, J. D. #2		WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966			TOTAL DEPTH 17400			PERF. N/A		
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-			78		
*02		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	13923 2	N	35	9		110		
*03		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	16052 2	N	15	9		124		

WALKER (PENN DETRITAL) ATOKA OPERATING, INC. WHITE & BAKER STATE		94747 260 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
WELL #: 601		RRCID -> 267216		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7608			PERF. 7589 - 7608					
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		
*02		56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	55422 2	N	604	744	1	257		
*03		56663 X	56663	-0-	-0-	-0-	56166 2	N	452	552	1	157		

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)	95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP	495445		WELL #:	6H	RRCID -> 278344	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12931	-		15561			
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	

10	6293	5947	-0-	-346	629	5914	3	33	9	N	30	29	1	4
11	6090	3990	-0-	-2100	-0-	3961	3	29	9	Y	26	26	1	4
12	5852 R	5852	-0-	-0-	-0-	5823	3	29	9	Y	26	26	1	4
01	6293	3680	-0-	-2613	-0-	3647	3	33	9	Y	30	32	1	2
02	6633	6633	-0-	-0-	-0-	6602	3	31	9	Y	28	28	0	2
*03	6738 R	6738	-0-	-0-	-0-	6706	3	32	9	Y	29	29	0	2

WAR-WINK (DELAWARE)	95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.	148113		WELL #:	1	RRCID -> 021044	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4996	-		5112			
STATE OF TEXAS -DE-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085)	95122 600		ASSOCIATED		49B					CNTY: WINKLER				
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.	198204		WELL #:	1	RRCID -> 042188	COMPL. DATE 06/23/1967	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A						
UNIVERSITY LANDS -R-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAR-WINK (PENN LIME)	95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WARD				
R K PETROLEUM CORP.	687130		WELL #:	1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	-		14592			
UNIVERSITY 30														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)	95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.	148113		WELL #:	1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A						
UNIVERSITY 10-18														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470		PERF.17021 - 17192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2	N	-0-			-0-
03	30380 X	27301	-0-	-3079	-0-	27301	2	N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SIANA OIL & GAS		779259										
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165		
10	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-			152
*11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			152
*12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			152
*01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			152
*02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			152
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

WARD, SOUTH		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC		687835										
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2102 - 2172		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN		WELL #: 3		RRCID -> 098307		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2100 - 2230		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN		WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574		PERF. 2072 - 2172		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
PURVIS OPERATING CO.		683200										
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 7		RRCID -> 043803		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.//		95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585					
BEATY, ESTHER		WELL #: 1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 7700	- 7766
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 #	1422	-0-	-35	-0-	1422 3	-0-
11	1410 #	1363	-0-	-47	-0-	1363 3	-0-
12	1457 #	1289	-0-	-168	-0-	1289 3	-0-
01	1426 #	1355	-0-	-71	-0-	1355 3	-0-
02	1334 #	1301	-0-	-33	-0-	1301 3	-0-
*03	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478			CNTY: WARD		
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7660	- 7680
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252 2	-0-
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	207 2	-0-
12	279 #	196	-0-	-83	-0-	196 2	-0-
01	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 2	-0-
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211 2	-0-
03	248 #	155	-0-	-93	-0-	155 2	-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
HARKEY ENERGY INC.		357094					
BEATY		WELL #: 1	RRCID -> 030409	COMPL. DATE 07/03/1963	TOTAL DEPTH 7838	PERF. N/A	
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	-0-
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	784 3	-0-
02	899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3	-0-
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	842 3	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445			CNTY: WARD		
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 U	RRCID -> 021040	COMPL. DATE 04/24/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A	
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

CRUMP, W. E.		WELL #: 2 U	RRCID -> 032120	COMPL. DATE 01/13/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. 7451	- 7624
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	48
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3	48
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	48
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	48
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221 3	48
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	48

PURVIS OPERATING CO.		683200			CNTY: WARD		
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 1 U	RRCID -> 021039	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	-0-
02	1421 N	285	-0-	-1136	-0-	285 3	-0-
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376 3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.//		95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495 PERF. N/A		
M	O	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
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-		-0-	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-	
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2	N	-0-		-0-	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		-0-	

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SMITH, F. G.		WELL #:	2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595 PERF. 8429 - 8481	
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-		125
11	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602 2	N	-0-		125
12	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	2605 2	N	-0-		125
01	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602 2	N	-0-		125
02	2523 N	2401	-0-	-122	-0-	2401 2	N	-0-		125
*03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
RADIUS OPERATING, LLC		687835								
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 2485 - 2493	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:	866	RRCID ->	047290	COMPL. DATE	11/06/1969	TOTAL DEPTH	3150 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:	85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227 PERF. 2402 - 2467	
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-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 A	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

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
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	25	160
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	26	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27	90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25	115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	135

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER)			95970 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER				
BEACH OIL & GAS, INC.			058921										
SUN-HALLEY			WELL #:	3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	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	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
SUN-HALLEY			WELL #:	5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
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	
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-	
02	853 X	853	-0-	-0-		-0-	853 2	N	-0-			-0-	
*03	1251 X	1251	-0-	-0-		-0-	1251 2	N	-0-			-0-	
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:	3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579	
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	
02	830 N	830	-0-	-0-		-0-	762 2	68 9	Y	62	58 1	11	
*03	2160 N	2160	-0-	-0-		-0-	2087 2	73 9	Y	66	63 1	14	
MCDONALD 46			WELL #:	6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	1574 - 1632	
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-	
02	1160 N	569	-0-	-591		-0-	569 2		N	-0-		-0-	
03	1116 N	834	-0-	-282		-0-	834 2		N	-0-		-0-	
ROONEY, ONEZ			WELL #:	1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626
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	
02	473 X	473	-0-	-0-		-0-	426 2	47 9	N	43		120	
*03	946 X	946	-0-	-0-		-0-	872 2	74 9	N	67		187	

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
GIESECKE		WELL #:		5	RRCID ->	271553	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 1732 - 1765
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIRVIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272642	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1594 - 1633
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-
02	1566 X	439	-0-	-1127	-0-	439	2		N	-0-	-0-
03	1674 X	1438	-0-	-236	-0-	1438	2		N	-0-	-0-

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 1632 - 1680
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-
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-	-0-
*03	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 3860 - 4145
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 3970 - 4440
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-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-	-0-

MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//	621750										
FARISS, AUBREY			WELL #:	1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876 - 4316		
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	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.			WELL #:	2	RRCID ->	132404	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	3996 - 4484
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-
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-	-0-
*03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-	-0-

WOODWARD "33"			WELL #:	1	RRCID ->	136667	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	3952 - 4565
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	110
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2448	2	39	9	N	35	145
*03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2918	2	39	9	N	35	180

MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:	23	RRCID ->	156478	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3453 - 4266
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAMERON, A. A. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	162169	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3854 - 4126
10	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-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	-0-
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	-0-

MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:	3928	RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938 - 4337
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
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3841	2	95	9	Y	86	79 1 16
03	3875 X	708	-0-	-3167	-0-	620	2	88	9	Y	80	79 1 17

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//	621750										
MILLAR, L. H. ETAL			WELL #:	22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3347 -	3381		
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	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:	3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3931 -	4170		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FARISS, AUBREY			WELL #:	2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 -	4259		
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-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-				-0-
*03	3100 N	3330	-0-	230	-0-	230	2		N	-0-				-0-

MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:	35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 -	4161		
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-
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-				-0-
*03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		Y	-0-				-0-

MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:	36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 -	4232		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WEST RANCH (TENUS)			//CONT.//	96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//	616999										
WEST			WELL #:	2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 -	4412		
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-
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2		N	-0-				-0-
03	496 N	195	-0-	-301	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166	- 4584	
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
10	T. A.	316	-0-	316	998	316	2			Y	-0-			27
11	1302 X	304	-0-	-998	-0-	304	2			Y	-0-			27
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			27
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			27
02	T. A.	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-			27
03	T. A.	136	-0-	136	450	14	1	100	3	Y	20			20
						22	9							

WHEELER (DEVONIAN)		96756 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
ENERGYQUEST II, LLC		252020												
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247	- 8313	
M	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
10	5550 R	5550	-0-	-0-	-0-	5436	2	114	9	Y	104	103	1	96
11	4654 R	4654	-0-	-0-	-0-	4606	2	48	9	Y	44	103	1	37
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	111
02	5191 #	4975	-0-	-216	-0-	4879	2	96	9	Y	87	103	1	95
03	5549 #	4392	-0-	-1157	-0-	4308	2	84	9	Y	76	104	1	67

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13120	- 15235	
M	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
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-				N	-0-			22
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-				N	1			23
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	-0-				N	-0-			23
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			23

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	12982	- 12992	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	261 X	12	-0-	-249	-0-	12	2			N	-0-			158
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			158

WHITE & BAKER -F-		WELL #:		2	RRCID ->	055711	COMPL. DATE	00/00/1944	TOTAL DEPTH	1712	PERF.	N/A		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	203 N	6	-0-	-197	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790												
10	961 X	728	-0-	-233	-0-	724	2	4	9	N	4	4 8
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	-0-
12	1116 X	993	-0-	-123	-0-	981	2	12	9	N	11	8
01	1116 X	633	-0-	-483	-0-	624	2	9	9	N	8	8 8
02	1160 X	16	-0-	-1144	-0-	16	2			N	-0-	-0-
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705												
10	1302 X	863	-0-	-439	-0-	859	2	4	9	N	4	4 8
11	1260 X	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
12	1457 X	1230	-0-	-227	-0-	1215	2	15	9	N	14	8
01	1457 X	634	-0-	-823	-0-	624	2	10	9	N	9	8
02	1363 X	32	-0-	-1331	-0-	32	2			N	-0-	-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908												
10	279 X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-	-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
12	248 X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	-0-
01	248 X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-	-0-
02	261 X	16	-0-	-245	-0-	16	2			N	-0-	-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703												
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-	90
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	90
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-	90
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	90
02	203 N	7	-0-	-196	-0-	7	2			N	-0-	90
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739												
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
02	4321 X	201	-0-	-4120	-0-	201	2			N	-0-	35
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																		
WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	1910 PERF.	1704 - 1759						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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						
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-	-0-					N	-0-					-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	1935 PERF.	1763 - 1873						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	2011 PERF.	1772 - 1840						
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-
02		261 N	17	-0-	-244	-0-	17	2				N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1540 - 1631						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	1929 PERF.	1684 - 1780						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SBJ OIL & GAS, LLC				WELL #:	884395	RRCID ->	121279	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1972 - 1994					
WHITE & BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	121279	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1972 - 1994					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	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					
WHITE & BAKER				WELL #:	2	RRCID ->	131718	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1985 - 1996					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITEHORSE (SHALE)				WELL #:	96936 800	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11867 - 12785					
MECO IV, LLC				WELL #:	557076	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11867 - 12785					
DALTEX STATE 55				WELL #:	701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11867 - 12785					
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DF RANCH STATE 63-12				WELL #:	1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8478 - 8490					
DF RANCH STATE 63-12				WELL #:	1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8478 - 8490					
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-
02		DLQ G-10	8291	-0-	8291	-0-	18950	838	7453	2	N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	10420	-0-	10420	-0-	29370	1588	8832	2	N	-0-					-0-
DF RANCH 63-1				WELL #:	1	RRCID ->	247292	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8476 - 8517					
DF RANCH 63-1				WELL #:	1	RRCID ->	247292	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8476 - 8517					
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-
							1	9									
12		11718 X	1854	-0-	-9864	-0-	203	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	4	1	9	N	1	1	8			-0-
03		DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	97	14	1	78	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
10	12834 X	4905	-0-	-7929	-0-	1087	1	3818	2	N	-0-				-0-
11	11880 X	6927	-0-	-4953	-0-	686	1	6238	2	N	3	3	8		-0-
12	10199 X	2023	-0-	-8176	-0-	222	1	1801	2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	5843	-0-	5843	5843	992	1	4850	2	N	1	1	8		-0-
02	DLQ G-10	7069	-0-	7069	12912	714	1	6355	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4606	-0-	4606	17518	702	1	3904	2	N	-0-				-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

10	868 X	298	-0-	-570	-0-	65	1	233	2	N	-0-				-0-
11	840 X	103	-0-	-737	-0-	11	1	92	2	N	-0-				-0-
12	868 X	201	-0-	-667	-0-	22	1	179	2	N	-0-				-0-
01	837 X	250	-0-	-587	-0-	43	1	207	2	N	-0-				-0-
02	783 X	343	-0-	-440	-0-	35	1	308	2	N	-0-				-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	N	-0-				-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2016 - P/A 02/27/16

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

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

NO RPT NO RPT
 PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

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-
02	58 #	3	-0-	-55	-0-	3	1			N	-0-				-0-
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-				-0-

MASTERTSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

10	0 W	55	-0-	55	1494	55	1			N	-0-				80
11	0 W	8	-0-	8	1502	7	1	1	9	N	1				81
12	0 W	51	-0-	51	1553	49	1	2	9	N	2				83
01	0 W	46	-0-	46	1599	45	1	1	9	N	1				84
02	0 W	3	-0-	3	1602	1	1	2	9	N	2				86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1602					N	2				88

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

WILLIE B. (SAN ANDRES)			97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC			884395							
WILSON RANCH "12"			WELL #: 2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088	- 2118		
10	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-
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-

WILSON RANCH 20			WELL #: 4	RRCID -> 262795	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1844	- 1867		
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-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-

WILLIE B. (QUEEN)			97638 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC			884395							
WILSON RANCH -21-			WELL #: 1	RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 1642	PERF. 1621	- 1642		
10	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-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		-0-

WINK, S. (ATOKA)			98028 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867							
HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 5 U	RRCID -> 190689	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13272	- 13336		
10	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
02	2784 #	1589	-0-	-1195	-0-	1589 2	Y	-0-		14
03	3038 #	2086	-0-	-952	-0-	2086 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		
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 #	1256	-0-	-2154	-0-	1256 2	N	-0-		77
*02	3277 #	824	-0-	-2453	-0-	823 2	N	1		78
03	2976 #	902	-0-	-2074	-0-	900 2	N	2		80

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY			98028 750 041867	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
			WELL #: 2	RRCID -> 049253	COMPL. DATE 04/17/1970	TOTAL DEPTH 19392	PERF. N/A					
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
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
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	308 1	2667 2	Y	-0-			19
*03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	308 1	3084 2	Y	-0-			19
HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 18950	PERF. N/A					
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
02	9947 X	6765	-0-	-3182	-0-	308 1	6345 2	Y	102			231
03	10633 X	7484	-0-	-3149	-0-	308 1	6964 2	Y	193	182 0		242
HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 5HL	RRCID -> 190687	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16508 - 20445					
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
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2415 2	180 9	Y	164	172 0		265
*03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3045 2	204 9	Y	185	186 1		264
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. UNIVERSITY 21-48			WELL #: 1	RRCID -> 048386	COMPL. DATE 12/07/1968	TOTAL DEPTH 19234	PERF. N/A					
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
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3472 3	35 9	N	32	179 1		65
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3755 3	30 9	N	27			92
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY UNIVERSITY 21-38			WELL #: W 1	RRCID -> 054294	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4797 - 5090					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN)			98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300								
ARCO "V"			WELL #: 1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO "Z"			WELL #: 1		RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337		PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNCAN			WELL #: 2		RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350		PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2618		N	NO RPT		-0-

WOLFSTONE (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 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	
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-	
02	116 N	108	-0-	-8 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950			
10	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	
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			154	
*03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 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			
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						
*02	393 X	393	-0-	-0- B	-0-	319 1	74 2	N	-0-		270	
*03	377 X	377	-0-	-0- B	-0-	341 1	36 2	N	-0-		270	

OXY USA INC.				630591								
WINFIELD RANCH 132-9				WELL #: 1	RRCID -> 279616	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13762	- 15780			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PERISCOPE OPERATING LLC				653787								
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755			
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-	
02	29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-		-0-	

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #: 1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452	- 7825			
10	SHUT IN	345	-0-	345 B	14591	345 3		N	-0-		61	
11	SHUT IN	2	-0-	2 B	14593	2 3		N	-0-		61	
12	SHUT IN	237	-0-	237 B	14830	237 3		N	-0-		61	
01	SHUT IN	20	-0-	20 B	14850	20 3		N	-0-		61	
02	SHUT IN	95	-0-	95 B	14945	95 3		N	-0-		61	
03	SHUT IN	42	-0-	42 B	14987	8 3	34 9	N	31		92	

WOLF BONE (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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	232 X	106	-0-	-126 B	-0-	103 3	3 9	N	3		3
03	217 X	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		3

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753 -	5890		
10	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-
*02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711 -	5895		
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-
*02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
*03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A			
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-
*02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
*03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A			
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-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 8	RRCID -> 086043	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5789 -	6170		
10	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-
*02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
EVANS, N. T.												
//CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
//CONT.// 147862												
WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EVANS, N. T.												
WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296												
10	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2270	2	37	9	Y	29
11	1860	#	1835	-0-	-25	-0-	1802	2	33	9	Y	35
*12	2108	#	1080	-0-	-1028	-0-	1070	2	10	9	Y	8
*01	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	Y	16
*02	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	17
*03	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2307	2	10	9	Y	8

EVANS, N. T.												
WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358												
*05	651	#	312	-0-	-339	-0-	271	2	41	9	Y	47
*06	630	#	457	-0-	-173	-0-	436	2	21	9	Y	15
07	806	#	446	-0-	-360	-0-	434	2	12	9	Y	11
08	806	#	425	-0-	-381	-0-	407	2	18	9	Y	16
09	780	#	300	-0-	-480	-0-	275	2	25	9	Y	14
10	806	#	725	-0-	-81	-0-	685	2	40	9	Y	30
11	780	#	644	-0-	-136	-0-	615	2	29	9	Y	31
*12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5
*01	713	#	602	-0-	-111	-0-	593	2	9	9	Y	13
*02	667	#	582	-0-	-85	-0-	570	2	12	9	Y	11
*03	14319	R	14319	-0-	-0-	-0-	14315	2	4	9	Y	3

PITTS ENERGY CO.												
HORRY, L. ET AL												
WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463												
10	1395	#	586	-0-	-809	-0-	323	2	263	9	Y	96
11	1350	#	973	-0-	-377	-0-	796	2	177	9	Y	91
12	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1445	2	303	9	Y	31
01	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1131	2	329	9	Y	75
02	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	884	2	229	9	Y	31
*03	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1226	2	232	9	Y	75

SAMS												
WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443												
10	2108	#	497	-0-	-1611	-0-	392	2	105	9	Y	109
11	2040	#	1372	-0-	-668	-0-	1302	2	70	9	Y	107
12	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	2152	2	121	9	Y	83
01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1504	2	132	9	Y	101
02	1334	#	1226	-0-	-108	-0-	1135	2	91	9	Y	83
*03	2263	#	1696	-0-	-567	-0-	1604	2	92	9	Y	100

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

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
SAMS		WELL #:		3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6254 - 6417

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

SHELL WESTERN E&P				774719								
HORD, R.W.		WELL #:		3	RRCID ->	075070	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
		PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2014 - P&A 11/06/14										

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
WALKING COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	153023	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	4968	PERF.	4900 - 4968

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 - 4960

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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416								
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4929 - 4940

10	25156 X	2392	-0-	-22764	-0-	2371 1	21 2	N	-0-			-0-
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2221 1	1283 2	N	-0-			-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3513 1	123 2	N	-0-			-0-
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3301 1	32 2	N	-0-			-0-
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2974 1	101 2	N	-0-			-0-
*03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1901 1	22 2	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.				666430								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935

10	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
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2247 2	34 9	N	31			161
03	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	2448 2	30 9	N	27			188

WORSHAM (DELAWARE)															
PITTS ENERGY CO.															
CLEVELAND, R. ET AL															
//CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
//CONT.// 666430															
WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
M	O	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

10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015															

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-															
WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A															
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-				111
02		1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-				Y	-0-				111
03		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-				111

ZEEK, L. W., ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950															
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				127
03		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															
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
02		1305 N	1233	-0-	-72	-0-	1233	2		N	-0-				254
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-				254

BELL, EMILY SPILLER ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024															
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16															

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C															
DEEP SIX															
870002															
WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
PITTS ENERGY CO. 666430															
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383															
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	49	1	91
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	993	2	25	9	Y	23			114
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	982	2	23	9	Y	21			135
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	800	2	29	9	Y	26	49	1	112
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	Y	17			129
*03		3100 N	6111	-0-	3011	3011	6109	2	2	9	Y	2			131

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488															
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	Y	47	115	1	-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	466	2	57	9	Y	52			52
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	467	2	53	9	Y	48			100
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	Y	61	115	1	46
02		493 N	397	-0-	-96	-0-	355	2	42	9	Y	38			84
03		527 N	254	-0-	-273	-0-	250	2	4	9	Y	4			88

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708															
10		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
02		1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-			-0-
*03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
							2	9						
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-		-0-
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	3	1	1846	2	N	-0-		-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	14	14 8	-0-
							15	9						
*03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-		-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
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-
02		696 N	606	-0-	-90	-0-	1	1	605	2	N	-0-		-0-
03		744 N	629	-0-	-115	-0-	1	1	628	2	N	-0-		-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A														
10		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-
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3041	2	307	4	N	-0-		-0-
*03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3557	2	189	4	N	-0-		-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	174 X	37	-0-	-137	-0-	37	3	N	-0-			-0-
03	186 X	44	-0-	-142	-0-	44	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #: 4		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988			TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682			
10	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	5205	3	N	27	151	1	130
11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5552	3	N	104			234
12	5735 X	5148	-0-	-587	-0-	4995	3	N	139	171	1	202
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	73	159	1	116
02	5481 X	5415	-0-	-66	-0-	5227	3	N	171			287
03	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5604	3	N	142	167	1	262

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973			TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662			
10	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
02	754 N	688	-0-	-66	-0-	688	2	Y	-0-			69
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	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			
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-
02	3799 X	3460	-0-	-339	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	3668	2	N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719										
HORD, R. W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472			
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	61			352
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	58	151	1	259
12	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	111			370
01	3100 X	1812	-0-	-1288	-0-	1787	3	N	23			393
02	2900 X	2286	-0-	-614	-0-	2266	3	N	18			411
03	3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3	N	-0-			411

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

WORSHAM-BAYER (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
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-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-	-0-

BEEFMASTER				WELL #:	1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792
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-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-	-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2		N	-0-	-0-

LIGON, S. E. STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936
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-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-
*03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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							
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	60
12	15128	X	13962	-0-	-1166	-0-	13961	2	1 9	N	1	60
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2		N	-0-	60
02	12151	X	8052	-0-	-4099	-0-	8052	2		N	-0-	60
*03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	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							
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
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	3		N	-0-	198
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	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 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
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				N	-0-					175
01		45012 X	38104	-0-	-6908	-0-	38104	3		1	9	N	-0-		1	8		175
02	DLQ	G-10	33741	-0-	33741	33741	33741	3				N	-0-					175
03	DLQ	G-10	36792	-0-	36792	70533	36792	3				N	-0-					175

 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLENERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

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-
02		27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2				Y	-0-					-0-
*03		31614 X	31614	-0-	-0-	-0-	31614	2				Y	-0-					-0-

 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

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-
02		1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2				N	-0-					-0-
*03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2				N	-0-					-0-

 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2				N	-0-					-0-
03		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2				N	-0-					-0-

 MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

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
02		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2				N	-0-					94
*03		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2				N	-0-					94

 HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602		WELL #: 5 H			RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655	PERF.14120 - 17581	
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	200	3300	2	N	-0-			122	
02	2837 N	2637	-0-	-200	-0-	2637	2	N	-0-			122	
*03	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2	N	-0-			122	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1			RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556
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-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-	
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-	

MCDONALD, RICHARD A.		546696		WELL #: 1			RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14011 - 14088
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #: 71H			RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000
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-	
02	2900 X	770	-0-	-2130	-0-	770	2	N	-0-			-0-	
*03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2	N	-0-			-0-	

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		98837 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3			RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860		PERF. N/A
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-	
*02	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2	N	-0-			-0-	
03	11222 X	10201	-0-	-1021	-0-	10201	2	N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 6			RRCID -> 091988		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 17225		PERF.16881 - 17173
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-	
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-	
*03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		-0-	
*03		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2		N	-0-		-0-	

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A		
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-	
02		2813 X	54	-0-	-2759	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
03		3007 X	342	-0-	-2665	-0-	342 2		N	-0-		-0-	

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832		
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	
02		1015 X	175	-0-	-840	-0-	175 2		Y	-0-		108	
03		930 X	90	-0-	-840	-0-	90 2		Y	-0-		108	

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900		
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-	
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-		-0-	
*03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-	

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655		
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-	
02		10962 X	9281	-0-	-1681	-0-	9281 2		N	-0-		-0-	
03		11718 X	10825	-0-	-893	-0-	10825 2		N	-0-		-0-	

PITTS ENERGY CO.		WELL #:		666430	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A		
HORRY, L., ET AL				3									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		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 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
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-
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-				-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14788 - 14837					
MERIWETHER		WELL #: 1													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700		PERF. N/A					
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								
02	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	1	1	8552	3	Y	46	101	1		99
						51	9								
*03	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	8962	3	89	9	Y	81				180

LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11905 - 12038					
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
02	2900 N	3619	-0-	719	-0-	3572	3	47	9	Y	43				154
*03	3100 N	3683	-0-	583	-0-	1364	3	31	9	Y	28	153	1		29

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720		PERF.12778 - 13024					
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
02	5017 X	4386	-0-	-631	-0-	4335	3	51	9	Y	46	79	1		87
03	5363 X	4711	-0-	-652	-0-	4616	3	95	9	Y	86				173

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035		PERF.12654 - 12680					
CLEVELAND, R.		WELL #: 1													
10	2600 N	76	-0-	-2524	-0-	1190	75	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
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	24	1	1	2	N	-0-				104
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1 9 N	1	1 8	-0-

TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064			
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
02	435 #	366	-0-	-69	-0-	366	3	N	-0-		49
03	465 #	356	-0-	-109	-0-	356	3	N	-0-		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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152			
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-
02	44138 X	33150	-0-	-10988	-0-	33150	3	N	-0-		-0-
03	47182 X	44233	-0-	-2949	-0-	44233	3	N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131			
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-
02	20619 X	19644	-0-	-975	-0-	19644	3	N	-0-		-0-
*03	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	23830	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
02	40948 X	33263	-0-	-7685	-0-	33263	3			N	-0-		-0-
03	43772 X	34144	-0-	-9628	-0-	34144	3			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000	
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-
02	45008 X	44808	-0-	-200	-0-	44808	3			N	-0-		-0-
03	49910 X	42187	-0-	-7723	-0-	42187	3			N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.					881484		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451	
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
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6		91
*03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4		95

YORK (QUEEN-GRAYBURG)					99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #:	217005								
ECTOR FEE '19'				WELL #:	1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3553 - 3590	
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-
02	464 N	345	-0-	-119	-0-	345	3			N	-0-		-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
TXL				WELL #:	1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF. 3777 - 3790	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TXL "19"				WELL #:	4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 3598 - 3720	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
NOELKE A		WELL #:		RRCID ->	203327	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10272 - 10292			
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011													

WHITE, RUTH "4"		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WELL #:		1		RRCID ->	203719	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10325 - 10340			
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
02	1160	N	203	-0-	-957	-0-	203	2	N	-0-			47
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2	N	-0-			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8933 - 11697		
10	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
02	4553	X	3271	-0-	-1282	-0-	3268	2	3	9	N	3	85
03	4867	X	3524	-0-	-1343	-0-	3511	2	13	9	N	12	97

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8550 - 8682		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	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
02	DLQ	G-10	416	-0-	416	-0-	416	2	Y	-0-			131
*03	828	N	412	-0-	-416	-0-	412	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		
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-
02	DLQ	G-10	713	-0-	713	-0-	713	2	Y	-0-			-0-
*03	1498	N	785	-0-	-713	-0-	785	2	Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON "63" A				99583 400 612624	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 4 L				RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10638	- 10654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	304 3	92 9	Y	84	69 1			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	121	107 1			50
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	111	81 1			80

CANON "63" B				WELL #: 5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10863	- 10894				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	99 1			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	83 1			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	56 1			118

CANON 62				WELL #: 2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7580	- 10418				
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	2 8		139
01	4433 X	2146	-0-	-2287	-0-	1711 3	435 9	Y	395	399 1			135
02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-			Y	298	155 1			278
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	184	247 1			215

CANON "62"				WELL #: 3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10040	- 10516				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANNON "63"				WELL #: 3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376	- 10954				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) J OIL & GAS INC. SLAUGHTER 26				99583 600 427779	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 3				RRCID -> 207478	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8174	- 8390					
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STALEY OPERATING CO. 811415
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

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
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11	257
*03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	260

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	100
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	112
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	112
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	239
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	171
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	214

(GWN415)

05/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS